



ANUARIO DE RESERVAS 1999



**SUBSECRETARIA DE COMBUSTIBLES
SECRETARIA DE ENERGIA
REPUBLICA ARGENTINA**



BOLETIN ANUAL DE RESERVAS DE HIDROCARBUROS 1999

Copyright (C) 2005
Secretaría de Energía

Título Original de la Obra:
Boletín Anual de Reservas

Publicado por:
Secretaría de Energía

Desarrollado por:
Dirección Nacional de Recursos Hidrocarburíferos y Combustibles
Subsecretaría de Combustibles

Edición, diagramación y diseño:
Tecnología de la Información
Dirección General de Cooperación y Asistencia Financiera
Secretaría de Energía

CONTENIDOS

INTRODUCCIÓN

RESERVAS COMPROBADAS Y PROBABLES

pag.1-Reservas Comprobadas y Probables de Petróleo y Gas
(al 31/12/1999) por Cuenca, Provincia, Concesión y Yacimiento

pag.1-Cuenca del Noroeste

pag.2-Cuenca Cuyana y Bolsones

pag.3-Cuenca Neuquina

pag.7-Cuenca del Golfo San Jorge

pag.9-Cuenca Austral

pag.11-Reservas de Petróleo y Gas. Principales Diferencias
(al 31/12/1999) por Cuenca, Provincia y Concesión

pag.14-Comparación de las Reservas y la Producción de Petróleo y Gas
(1998-1999)

pag.15-Reservas Comprobadas + 50% de Probables de Petróleo y Gas
(al 31/12/1999) por Provincia

pag.16-Reservas Comprobadas + 50% de Probables de Petróleo y Gas
(al 31/12/1999) por Cuenca

pag.17-Reservas Comprobadas y Probables de Petróleo y Gas
(al 31/12/1999) por Cuenca - por Provincia

pag.18-Evolución de las Reservas de Petróleo y Gas

Comprobadas, Probables, Comprobadas + 50% de las Probables y Relación Reservas vs Producción

pag.20-Relación Reservas Comprobadas + 50% de Probables vs Producción de Petróleo y Gas
(período 1988-1999)

RESERVAS POR PROPIEDAD

pag.23-Reservas Comprobadas y Probables de Petróleo y Gas
(al 31/12/1999) por Propiedad

pag.33-Reservas Comprobadas y Probables de Petróleo y Gas
(al 31/12/1999) por Propiedad y Orden Alfabético

pag.35-Reservas Comprobadas de Petróleo y Gas
(al 31/12/1999) por Propiedad

pag.37-Reservas Probables de Petróleo y Gas
(al 31/12/1999) por Propiedad

EVOLUCION DE LAS RESERVAS Y LA PRODUCCIÓN POR CUENCA

pag.39-Evolución de la Producción y las Reservas Comprobadas de Petróleo y Gas
(período 1988-1999) Relación Reservas/Producción

pag.40-Cuenca del Noroeste

pag.41-Cuenca Cuyana y Bolsones

pag.42-Cuenca Neuquina

pag.43-Cuenca del Golfo San Jorge

pag.44-Cuenca Austral

EVOLUCION DE LAS RESERVAS Y LA PRODUCCIÓN POR PROVINCIA

pag.45-Evolución de la Producción y las Reservas Comprobadas de Petróleo y Gas
(período 1988-1999) Relación Reservas/Producción

pag.46-Provincia de Salta

pag.47-Provincia de Jujuy

pag.48-Provincia de Formosa

pag.49-Provincia de Mendoza

pag.50-Provincia del Neuquen

pag.51-Provincia de La Pampa

pag.52-Provincia de Río Negro

pag.53-Provincia de Chubut

pag.54-Provincia de Santa Cruz

pag.55-Provincia de Tierra del Fuego





REPÚBLICA ARGENTINA

RESERVAS DE PETRÓLEO Y GAS AL 31/12/99

INTRODUCCIÓN

El presente trabajo sobre Reservas de Petróleo y Gas de la República Argentina al 31/12/99, ha sido elaborado en la Secretaría de Energía, Dirección Nacional de Recursos Hidrocarburíferos y Combustibles, en el ámbito de la Dirección de Exploración y Explotación.

Es importante aclarar que la normativa vigente (Resolución SE N°482 del 9 de octubre de 1998) incluye aspectos tales como la Obligatoriedad, cada dos años, de presentar las Reservas Certificadas por Auditores Externos a las empresas petroleras, las Definiciones y Clasificación de reservas que deberán tomarse en cuenta en lo sucesivo, las Metodologías de Cálculo de reconocimiento internacional que se aceptan, y las Normas Complementarias referentes a los requisitos mínimos a cumplimentar por los auditores.

Por lo expuesto, las cifras de reservas de petróleo y gas que se han considerado en el presente anuario, comprobadas y probables, al 31 de diciembre de 1999, corresponden al año donde las empresas no tienen la obligación de presentarlas certificadas, no obstante lo cual la mayoría lo hace en forma anual.

DESARROLLO DEL TRABAJO

Con referencia al presente trabajo debe aclararse que es el resultado de la compaginación y análisis de la información remitida por las empresas en cumplimiento de los términos de la Resolución SE N° 319/93 y SE N° 482/98, sin ninguna modificación, como así también la de los once (11) años anteriores.

INDICE

El trabajo consta de los siguientes capítulos :

1 RESERVAS COMPROBADAS Y PROBABLES

1) Descripción de las Reservas Comprobadas Remanentes y Probables de Petróleo y Gas del país al 31/12/99, por Cuenca, Provincia, Concesión (o bien Lote de Explotación si proviniera de un Permiso de Exploración) y Yacimiento (en caso de que así fuera informado). Se incluyen también aquellos Permisos de Exploración en los cuales se ha declarado una reserva.

2 DIFERENCIAS Y EVOLUCION DE LAS RESERVAS

1) Principales diferencias, en más o en menos, de petróleo y gas, por Cuenca, Provincia, Concesión y Yacimiento, que surgen al comparar los valores de 1999 respecto de los declarados en 1998.

2) Evolución de las diferencias de los valores de reservas comprobadas de petróleo y gas, desde 1981 hasta la actualidad.

3) Tabla con los valores de Reservas Comprobadas Remanentes y Producción de Petróleo y Gas, Totales del País, su comparación 1999-1998, sus diferencias en porcentaje y el Horizonte de cada uno en años.

4) Tabla y Gráfico de la Relación Reservas-Producción de Petróleo y Gas (Horizonte en años de las reservas comprobadas), desde 1988 hasta el presente.

5) Tablas de Reservas Comprobadas Remanentes de petróleo y gas, Comparativo 1998-1999 y diferencias, por Cuenca y por Provincia.

6) Tablas de Reservas Probables de petróleo y gas, Comparativo 1998-1999 y diferencias, por Cuenca y por Provincia.

7) Tablas de Reservas Comprobadas y Probables, de petróleo y gas del país, por Cuenca y Provincia.

3 TABLAS Y GRAFICOS

1) Tabla y gráficos con la Evolución de las Reservas Comprobadas, la Producción y la Relación Reservas-Producción en años, de Petróleo y Gas del País, desde 1981 hasta 1999.

2) Tablas y Gráficos de las Reservas Comprobadas, Probables y Comprobadas + 50% de las Probables, de petróleo y gas, por Cuenca y por Provincia.

IV) RESERVAS POR PROPIEDAD

1) Se describe la propiedad de las reservas comprobadas remanentes por Cuenca y Concesión (y yacimiento o Permiso de Exploración o Lote de Explotación si correspondiera), de acuerdo al porcentaje de participación en los consorcios informados a la Autoridad de Aplicación hasta el 31/12/99, como así también el operador del área respectiva.

Se aclara que para el caso mencionado en 1) se tomó en cuenta la participación de las empresas en los consorcios de acuerdo a los Decretos que autorizaron cesiones de derechos hasta el 31/12/99, incluyéndose además, aquellas solicitudes de cesión presentadas a la Secretaría de Energía, cuya tramitación se encuentra adelantada y sin objeciones.

2) Tabla con el Nombre de las Empresas por Orden Alfabético, con los Valores por Propiedad de Petróleo y Gas, tanto de las reservas comprobadas como probables.

3) Tablas con el Nombre de las Empresas, Propiedad de las Reservas y Porcentajes de Petróleo y de Gas respecto al Total del País, tanto Comprobadas como Probables, por Orden de Magnitud Decreciente.

4 EVOLUCIÓN DE LA PRODUCCIÓN Y LAS RESERVAS

Se ha considerado al período 1988-1999 por entenderse que es el más importante a tomar en cuenta para reflejar un resultado actualizado, tanto por los valores de reservas y producción de petróleo y gas alcanzados, como por los cambios acaecidos a partir de la política de privatización y desregulación implementadas en el sector de los hidrocarburos.

1) Tabla y Gráficos de la Evolución de los valores de Producción y de las Reservas Comprobadas de Petróleo y Gas del País, para el período 1988-1999, con los gráficos correspondientes.

2) Tablas y Gráficos que muestran la Evolución de las Reservas y la Producción de Petróleo y Gas, para cada Cuenca productora, como así también la Evolución de la Relación Reservas-Producción, durante el período 1988-1999.

Debe recordarse un aspecto importante ocurrido dentro del período mencionado, como fue la primera Auditoría Externa efectuada en noviembre de 1990 de las Reservas de Petróleo y Gas de la República Argentina.

3) Tablas y Gráficos que muestran la Evolución de las Reservas y la Producción de Petróleo y Gas, para cada Provincia productora del país, como así también la Evolución de la Relación Reservas-Producción, durante el mencionado período 1988-1999.

COMENTARIO FINAL SOBRE EL HORIZONTE DE RESERVAS

El horizonte en años que se obtiene al dividir las reservas por la producción a una fecha dada (Por ejemplo: al 31/12/99 es de 10.5 años para el petróleo y 17.2 años para el gas), debe ser considerado únicamente como orientativo, ya que existen otros aspectos de suma importancia y trascendencia que deberán considerarse, en el análisis que se quiera realizar, para evitar caer en conclusiones erróneas.

En efecto, la comparación de las reservas y la producción en el tiempo resulta correcta, pero es insuficiente tomada en forma aislada, puesto que en un análisis más completo deberán considerarse, entre otros, aspectos tales como:

a) El estado exploratorio y de explotación de las cuencas que se traten y el potencial que las mismas presenten al momento de la evaluación. La posibilidad de descubrir una nueva cuenca productiva de los reservorios.

- b) Las incorporaciones por nuevos descubrimientos e investigaciones que deben necesariamente efectuarse en forma periódica en las cuencas actualmente conocidas.
- c) Las Incorporaciones por revisiones y nuevos estudios de los reservorios en explotación.
- d) La implementación de nuevas tecnologías que redundan en una mayor y mejor recuperación final de los fluidos no drenados de los reservorios.
- e) La posible variación del precio internacional del crudo, ya que resulta un factor decisivo en las inversiones que las empresas proyectan y realizan, y consecuentemente, la posibilidad de contar con nuevos descubrimientos y reservas.
- f) La evolución más probable del consumo interno en base a un crecimiento proyectado mínimo que permita asegurar el abastecimiento (Ley N° 24.076) por un período razonable (15 años, aproximadamente).
- g) Los compromisos de exportación asumidos (gas), en volumen y tiempo, en relación con las reservas y con el punto anterior.
- h) El aumento en la utilización de nuevas fuentes energéticas alternativas, como consecuencia de la constante preocupación por cuidar el medio ambiente (aspecto en el que cada vez se tiene más conciencia) y por la necesidad de disminuir los costos dado los problemas de mercado y competencia.



RESERVAS COMPROBADAS Y PROBABLES

**RESERVAS COMPROBADAS Y PROBABLES
DE PETROLEO Y GAS**

(AL 31/12/1999)

POR CUENCA, PROVINCIA, CONCESION Y YACIMIENTO

CUENCA DEL NOROESTE

CUENCA DEL NOROESTE	OPERADOR	COMPROBADAS		PROBABLES	
		PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)	PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)
FORMOSA					
El Chivil	CGC	0,0	0,0	37,0	0,0
Palmar Largo	PLUSPETROL E y P				
Cañada Rica		22,0	0,0	0,0	0,0
El Molino		0,0	0,0	0,0	0,0
El Potrillo		0,0	0,0	0,0	0,0
La Tigra Norte		54,0	0,0	75,0	0,0
Palmar Largo		758,0	0,0	0,0	0,0
Puesto La Entrada		69,0	0,0	0,0	0,0
Ramón Lista		0,0	0,0	28,0	0,0
TOTAL Palmar Largo		903,0	0,0	103,0	0,0
Surubí	CGC	0,0	0,0	0,0	0,0
Selva María	KILWER	0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL PROV. DE FORMOSA		903,0	0,0	140,0	0,0
SALTA					
Acambuco	PAN AMERICAN E				
Macueta Norte		0,0	0,0	0,0	0,0
Macueta Sur		18,0	0,0	531,0	4.240,0
San Pedrito		2.075,0	17.273,0	436,0	3.384,0
TOTAL Acambuco		2.093,0	17.273,0	967,0	7.624,0
Agua Blanca	PLUSPETROL E y P	0,0	0,0	140,0	170,0
Cuchuma-Lumbreras (Olleros)	PLUSPETROL E y P	49,1	0,0	0,0	0,0
El Vinalar	DONG WON				
La Reina		13,5	8,5	3,0	0,0
Puesto Climaco		55,5	2,4	0,0	0,0
Vinalar Norte		65,4	6,8	2,3	0,0
TOTAL El Vinalar		134,4	17,7	5,3	0,0
Ipaguazú	CGC	0,0	0,0	0,0	0,0
Nacatimbay (Santa Victoria)	CGC	41,5	77,0	0,0	0,0
Palmar Largo	PLUSPETROL E y P				
Balbuena Este		14,0	0,0	0,0	0,0
El Chorro		13,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL Palmar Largo		27,0	0,0	0,0	0,0
Puesto Guardián	EPP				
Cañada Grande		7,6	0,0	10,0	0,0
Dos Puntitas		6,4	0,0	38,0	0,0
Martínez del Tineo		0,0	0,0	0,0	0,0
Pozo Escondido		7,2	0,0	0,0	0,0
Puesto Guardián		268,1	0,0	0,0	0,0
TOTAL Puesto Guardián		289,3	0,0	48,0	0,0
Ramos	PLUSPET. ENERGY	18.824,0	76.733,0	1.570,0	5.861,0
San Antonio Sur (Yacim.Norte 1)	TECPETROL				
Chango Norte-Porcelana		3.379,0	28.171,0	556,0	5.000,0
Sierra de Aguaraque	TECPETROL				
Campo Duran (Tupambi)		801,0	7.933,0	1.460,0	10.000,0
C. Duran Sur-Las Peñas-S. Telmo		1.319,0	4.016,0	662,0	2.000,0
La Bolsa-Yacarecito		0,0	0,0	0,0	0,0
Lomitas Bloque Bajo	TECPETROL	435,0	60,0	0,0	0,0
Madrejones (Tupambi)		314,0	1.470,0	0,0	0,0
Río Pescado		28,0	1,0	107,0	5,0
Sierra de Aguaraque		3.699,0	27.489,0	3.115,0	25.500,0
Tomasito		0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL Sierra de Aguaraque		6.596,0	40.969,0	5.344,0	37.505,0
Tartagal Oeste (Yac. Norte 3-Frac. A)	PLUSPETROL E y P	0,0	0,0	0,0	0,0
Valle Morado (Río Colorado)	SHELL	130,4	2.004,2	207,7	3.195,0
TOTAL PCIA. DE SALTA		31.563,7	165.244,9	8.838,0	59.355,0
JUJUY					
Caimancito	PET.SUDAMER.	202,8	47,6	0,0	0,0
La Brea	EQUITABLE RES.	43,0	70,0	43,0	0,0
TOTAL PROV. DE JUJUY		245,0	117,6	43,0	0,0
TOTAL CUENCA DEL NOROESTE		32.711,7	165.362,5	9.021,0	59.355,0

**RESERVAS DE PETROLEO Y GAS
CUENCA CUYANA Y BOLSONES**

CUENCA CUYANA Y BOLSONES	OPERADOR	COMPROBADAS		PROBABLES	
		PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)	PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)
MENDOZA					
Atamisqui	TECPETROL				
Atamisqui		235,0	0,0	277,0	0,0
El Quemado		60,0	0,0	68,0	0,0
Tierras Blancas Norte		11,0	0,0	239,0	0,0
TOTAL Atamisqui		306,0	0,0	584,0	0,0
Barrancas	ASTRA				
Barrancas		7.300,0	153,0	1.188,0	14,0
Est.Cruz de Piedra-Lunlunta		4.048,0	0,0	278,0	0,0
La Ventana "A"		27,0	0,0	0,0	0,0
Lunlunta-Carrizal		465,0	0,0	25,0	0,0
Ugarteche		1.273,0	19,0	1.987,0	30,0
TOTAL Barrancas		13.113,0	172,0	3.478,0	44,0
Cacheuta	ANTONIO CAÑAS S.E.	16,0	1,0	0,0	0,0
Chañares Herrados	C.HERRADOS	1.034,0	0,0	2,0	0,0
La Ventana	ASTRA	8.896,0	205,9	721,9	16,7
Los Tordillos Oeste	B. G. EXP. y PROD.	0,0	0,0	0,0	0,0
P. Coloradas-E. Intermedia	P. COMPANC S.A.	3.147,0	141,0	1.006,0	45,0
Puesto Pozo Cercado	C. HERRADOS	73,0	0,0	0,0	0,0
Refugio-Tupungato	HOME OIL INT. ARG.				
Refugio		93,0	16,0	0,0	0,0
Tupungato		709,0	63,0	847,0	3,0
TOTAL Refugio-Tupungato		802,0	79,0	847,0	3,0
Río Mendoza	ASTRA	0,0	0,0	0,0	0,0
Río Tunuyán	ASTRA	287,0	0,0	0,0	0,0
Vizcacheras	ASTRA	9.348,7	280,5	1.164,0	34,9
TOTAL CUENCA CUYANA Y BOLSONES		37.022,7	879,4	7.802,9	143,6

RESERVAS DE PETROLEO Y GAS
CUENCA NEUQUINA

CUENCA NEUQUINA	OPERADOR	COMPROBADAS		PROBABLES	
		PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)	PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)
MENDOZA					
Agua Botada	VINTAGE OIL	0,0	0,0	0,0	0,0
Altiplanicie del Payún	P. COMPANC S.A.	0,0	0,0	0,0	0,0
Atuel Norte	TECPETROL				
Atuel Norte		0,0	0,0	51,0	0,0
Atuel Sur		0,0	0,0	0,0	0,0
Los Pocitos		0,0	0,0	0,0	0,0
Puesto Miranda		0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL Atuel Norte		0,0	0,0	51,0	0,0
Cajón de los Caballos	ROCH				
Cajón de los Caballos		222,5	0,0	0,0	0,0
Cajón de Molina		274,2	0,0	0,0	0,0
Cerro Boleadero		0,0	0,0	0,0	377,0
Loma Pelada Este		0,0	0,0	0,0	978,0
Rincón Amarillo		0,0	0,0	0,0	1.104,0
TOTAL Cajón de los Caballos		496,7	0,0	0,0	2.459,0
Calmuco-Barreales Colorados	ALIANZA PETROLERA				
Calmuco		0,0	0,0	44,2	0,0
Barreales Colorados		0,0	0,0	17,7	0,0
TOTAL Calmuco-B.Colorados		0,0	0,0	61,9	0,0
Cañadón Amarillo	YPF	94,0	0,0	1.056,0	0,0
Cerro Doña Juana	OILGENER	91,6	11,4	548,2	68,3
Cerro Fortunoso	ASTRA	4.656,0	0,0	2.187,0	0,0
Cerro Mollar Norte (CN-I)	ASTRA	17,0	0,0	48,0	0,0
Cerro Mollar Oeste	TECNICAGUA	120,0	0,0	55,5	0,0
Chihuido de la Salina	ASTRA	7.728,6	5.088,9	8.327,2	8.151,0
Chihuido de la Salina Sur	ASTRA				
Bajo Los Lobos		0,0	135,5	0,0	0,0
El Zaino	ASTRA	4,0	0,0	6,0	0,0
Rincón de Correa		140,0	13,0	190,0	11,5
TOTAL Chihuido de la Salina Sur		144,0	148,3	196,0	11,5
Chihuido de la Sierra Negra	YPF				
Desfiladero Bayo		1.361,0	0,0	0,0	0,0
Puesto Molina		563,0	0,0	343,0	0,0
TOTAL Chihuido de la S. Negra		1.924,0	0,0	343,0	0,0
Confluencia Sur (Confluencia)	CHEVRON S. JORGE	1.011,9	484,2	87,1	0,0
El Manzano	P. COMPANC S.A.	0,0	0,0	0,0	0,0
El Portón	ASTRA	215,2	93,7	30,8	7,8
El Sosneado	PETROQ. COM. RIV.	413,6	0,0	143,0	0,0
La Brea	ASTRA	87,0	3,0	331,0	13,0
Lindero de Piedra	UNION PACIFIC	0,0	0,0	51,0	0,0
Llancanelo	ALIANZA PETROLERA				
Las Lagunas		4.916,0	0,0	21.547,0	0,0
Loma Cortaderal	OILGENER	0,0	0,0	41,7	5,3
Loma El Divisadero	INGENIERIA ALPA	0,0	0,0	0,0	0,0
Loma de la Mina (CN-I)	ASTRA	161,0	8,0	23,0	1,0
Paso de las Bardas Norte	ASTRA	164,0	1.798,0	697,0	347,0
Puesto Hernández	P. COMPANC S.A.	1.924,0	146,0	58,0	3,0
Puesto Molina Norte (CN-VI)	YPF	1,0	0,0	138,0	0,0
Puesto Rojas	TECNICAGUA				
Cerro Mollar		20,0	16,0	83,6	11,2
Puesto Adobe		0,0	0,0	0,0	38,4
Puesto Rojas		41,7	24,5	72,0	110,9
TOTAL Puesto Rojas		61,7	40,5	155,6	160,5
Puntilla del Huincán	P. COMPANC S.A.	0,0	0,0	0,0	0,0
Sierra Azul Sur	VINTAGE OIL	0,0	0,0	0,0	0,0
Valle del Río Grande	ASTRA				
Coehueco Oeste		1,0	0,0	70,0	0,0
Loma Alta Sur		1.518,0	0,0	209,0	0,0
Los Cavaos		1.140,0	707,0	1.878,0	151,0
Pampa Palauco		398,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL Valle del Río Grande		3.057,0	707,0	2.157,0	151,0
Vega Grande	PETROQ. COM. RIV.	151,8	0,0	0,0	0,0
TOTAL C. NEUQUINA (MZA)		27.436,1	8.529,2	38.334,0	11.378,4
TOTAL PCIA. DE MENDOZA		64.458,8	9.408,6	46.136,9	11.522,0

RESERVAS DE PETROLEO Y GAS

CUENCA NEUQUINA (2)	OPERADOR	COMPROBADAS		PROBABLES	
		PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)	PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)
NEUQUEN					
Agua del Cajon	CAPEX				
Agua del cajon		250,0	205,0	140,0	0,0
El Salitral	CAPEX	1.840,0	22.691,0	308,0	2.090,0
TOTAL Agua del Cajón		2.090,0	22.896,0	448,0	2.090,0
Aguada Baguales	PLUSPETROL E y P	864,0	142,0	171,0	21,0
Aguada de la Arena (I[ñielo)	P. COMPANC S.A.	272,0	8.777,0	0,0	698,0
Aguada Pichana	TOTAL AUSTRAL	2.300,0	41.551,0	346,0	6.182,0
Aguada Villanueva	PIONEER NAT. RES.	0,0	0,0	119,0	48,0
Al Norte de la Dorsal	PIONEER NAT. RES.				
Barda Gonzalez		362,0	459,0	0,0	0,0
Guanaco		166,0	180,0	183,0	33,0
Puesto López		774,0	472,0	0,0	0,0
Puesto Espinosa		604,0	1.383,0	0,0	130,0
TOTAL Al Norte de la Dorsal		1.906,0	2.494,0	183,0	163,0
Al Sur de la Dorsal	PIONEER NAT. RES.				
Aguada Quinchao		0,0	0,0	0,0	0,0
Borde Colorado		64,0	0,0	0,0	0,0
Borde Colorado Este		287,0	0,0	66,0	0,0
Cerro Lotena		42,0	0,0	0,0	0,0
Divisadero San Martín		45,0	0,0	0,0	0,0
Portezuelos		9,0	404,0	0,0	80,0
TOTAL Al Sur de la Dorsal		447,0	404,0	66,0	80,0
Anticlinal Campamento	ALBERTA ENERGY	32,0	1.190,0	0,0	1.134,0
Bajada del Palo	P. COMPANC S.A.				
Aguada del Poncho		0,0	0,0	0,0	0,0
Bajada del Palo		19,0	121,0	0,0	0,0
Borde Montuoso		0,0	0,0	0,0	0,0
Jaguel de los Rosauros		0,0	0,0	0,0	0,0
Jaguel Norte		0,0	0,0	0,0	0,0
Médano de la Mora		0,0	0,0	0,0	0,0
Puesto Opazo		0,0	0,0	0,0	0,0
Puesto Sin Nombre		0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL Bajada del Palo		19,0	121,0	0,0	0,0
Bajo Baguales	PIONEER NAT. RES.				
Bajo Baguales		0,0	0,0	0,0	0,0
Campamento 3		20,0	0,0	0,0	0,0
Challacó Sur		0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL Bajo Baguales		20,0	0,0	0,0	0,0
Centenario	PLUSPETROL E y P	2.659,0	9.524,0	814,0	6.916,0
Cerro Bandera	YPF	263,0	425,0	240,0	569,0
Cerro Hamaca (CN-VIII)	YPF	267,0	16,0	117,0	89,0
Chapúa Este (Río Barrancas)	PAN AMERICAN. E	0,0	0,0	0,0	0,0
Chihuido de la Sierra Negra	YPF				
Chihuido de la Sierra Negra		37.235,0	2.913,0	2.586,0	1.454,0
Desfiladero Bayo		380,0	0,0	0,0	0,0
Puesto Molina		1.328,0	0,0	23,0	0,0
TOTAL Chihuido de la S.Negra		38.943,0	2.913,0	2.609,0	1.454,0
El Caracol Norte	TECPETROL				
Aguada Lastra Sur		0,0	0,0	0,0	0,0
El Caracol Norte		0,0	0,0	0,0	0,0
Portezuelo Alto		0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL El Caracol Norte		0,0	0,0	0,0	0,0
El Portón	ASTRA	535,0	439,9	106,5	17,4
El Porvenir	PLUSPETROL E y P				
Challacó Sur		664,0	0,0	157,0	0,0
El Porvenir		166,0	0,0	0,0	0,0
La Esperanza		23,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL El Porvenir		853,0	0,0	157,0	0,0
El Sauce	CHEVRON S. JORGE	142,8	0,0	0,0	0,0
El Trapial -Curamched (Huantraico)					
El Trapial		30.544,2	935,6	1.360,8	110,0
Curamched		19,8	223,3	461,1	105,2
TOTAL El Trapial-Curamched		30.564,0	1.158,9	1.821,9	215,2
Entre Lomas	PET. P. COMPANC				
Borde Mocho		23,0	6,0	258,0	107,0
El Caracol		471,0	23,0	102,0	3,0
Entre Lomas		1.599,0	1.688,0	151,0	169,0
Los Alamos		0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL Entre Lomas		2.093,0	1.717,0	511,0	279,0

RESERVAS DE PETROLEO Y GAS

CUENCA NEUQUINA (3)	OPERADOR	COMPROBADAS		PROBABLES	
		PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)	PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)
Filo Morado	ASTRA	879,0	3.006,0	22,0	20,0
Fortín de Piedra	TECPETROL				
Fortín de Piedra		0,0	0,0	0,0	0,0
Aguada La Pichana		0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL Fortín de Piedra		0,0	0,0	0,0	0,0
Loma La Lata-Sierra Barrosa	YPF	0,0	0,0	0,0	0,0
Aguada Toledo-Sierra Barrosa		1.317,0	10.417,0	1.652,0	4.222,0
Loma La Lata		18.800,0	165.125,0	0,0	7.137,0
TOTAL Loma La Lata-S. Barrosa		20.117,0	175.542,0	1.652,0	11.359,0
La Amarga Chica	P. COMPANC S.A.	0,0	0,0	0,0	0,0
La Calera	PIONEER NAT. RES.	0,0	0,0	200,0	60,0
Lindero Atravesado	PAN AMERICAN. E	711,0	7.662,0	480,0	3.153,0
L. Jarillosa E-Pto. Silva O (L. del Mojón)	PLUSPETROL E y P				
Loma Jarillosa Este		60,0	0,0	0,0	0,0
Puesto Silva Oeste		0,0	457,0	0,0	0,0
TOTAL L. Jarillosa-P. Silva O		60,0	457,0	0,0	0,0
Loma Campana (CNQ-18, L. d. Mojón)	YPF	68,0	461,0	0,0	0,0
Loma Montosa Oeste	PET. SUDAMER.				
Dos Cerritos		13,4	0,0	0,0	0,0
Los Bastos	TECPETROL				
Aguada Anacleto		2,0	0,0	0,0	0,0
Las Chivas		80,0	168,0	0,0	0,0
Los Bastos-Las Copas		1,0	91,0	0,0	0,0
Punta Senillosa Sur		0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL Los Bastos		83,0	259,0	0,0	0,0
Meseta Buena Esperanza	PIONEER NAT. RES.	0,0	0,0	7,0	10,0
Octógono	YPF	962,0	1.073,0	612,0	583,0
Paso de las Bardas Norte (CN-VII)	YPF	20,0	986,0	175,0	581,0
Portezuelo Minas (CN-X)	YPF	34,0	609,0	23,0	139,0
Puesto Hernández	P. COMPANC S.A.	22.233,0	1.855,0	3.056,0	165,0
Puesto Touquet	PLUSPETROL E y P	2,0	801,0	1,0	398,0
Rincón de Aranda	P. COMPANC S.A.	0,0	0,0	0,0	0,0
Rincón del Mangrullo (CN-IX)	YPF	4,0	99,0	0,0	249,0
Río Neuquén	P. COMPANC S.A.	1.604,0	11.695,0	1.466,0	15.132,0
San Roque	TOTAL AUSTRAL				
Aguada San Roque		2.376,0	13.349,0	689,0	2.865,0
Loma Las Yeguas-Rincón Chico		2.805,0	18.275,0	867,0	6.824,0
TOTAL Aguada San Roque		5.181,0	31.624,0	1.556,0	9.689,0
Señal Cerro Bayo	YPF	1.333,0	89,0	1.936,0	874,0
Señal Picada-Punta Barda	YPF				
Piedras Negras-Señal Lomita		0,0	142,0	4,0	1.272,0
Portezuelo Alto		0,0	0,0	0,0	0,0
Señal Picada		106,0	1,0	0,0	0,0
TOTAL S. Picada-P. Barda		106,0	143,0	4,0	1.272,0
Sierra Chata [Chihuidos]	PET. SANTA FE	415,0	12.498,0	84,0	2.481,0
Veta Escondida	P. COMPANC S.A.	0,0	0,0	0,0	0,0
Volcán Auca Mahuida (CN-VIII)	YPF	33,0	66,0	441,0	154,0
ANTIGUAS CONCESIONES					
Dadín	PIONEER NAT. RES.	481,0	548,0	0,0	163,0
AREAS PROVINCIALES					
Aguada Chivato-Aguada Bocarey	GAS MEDANITO	212,2	1.334,0	352,5	2.217,0
Cerro Vagón	PAN AMERICAN. E	48,0	15,0	0,0	0,0
Covunco	AEC	0,0	0,0	0,0	0,0
Cutral-Co	PET. CUTRAL-CO	229,0	846,0	2.160,0	5.666,0
Dos Picos	GAS MEDANITO	254,0	23,9	0,0	0,0
El Mangrullo	PROVINCIA	0,0	5.406,0	0,0	1.201,0
Loma Negra-NI	PIONEER NAT. RES.				
Loma Negra		16,0	186,0	0,0	71,0
NI		4,0	88,0	0,0	198,0
TOTAL Loma Negra-NI		20,0	274,0	0,0	269,0
Neuquén del Medio	PIONEER NAT. RES.	34,0	0,0	251,0	0,0
Ramos Mexia (El Humbral-L. Leones)	SIMA	242,3	76,3	189,0	90,0
Senillosa	CAPEX	0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL PCIA. DEL NEUQUEN		139.648,7	351.217,0	22.376,9	75.880,6
LA PAMPA					
Jaguel de los Machos	P. COMPANC S.A.	143,0	20,0	57,0	0,0
25 de Mayo-Medanito SE	P. COMPANC S.A.	12.776,4	1.735,0	1.118,2	193,0

RESERVAS DE PETROLEO Y GAS

CUENCA NEUQUINA (4)	OPERADOR	COMPROBADAS		PROBABLES	
		PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)	PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)
AREA PROVINCIAL (LA PAMPA)					
Medanito	PET. COM. RIV.	625,3	1.418,8	157,0	827,3
TOTAL PCIA. DE LA PAMPA		13.544,7	3.173,8	1.332,2	1.020,3
RIO NEGRO					
Agua Salada	TECPETROL				
Aguada de los Indios		0,0	0,0	0,0	0,0
Bajo de los Cajones		0,0	0,0	0,0	0,0
La Barda		3,0	38,0	66,0	266,0
La Jarilla		279,0	701,0	70,0	28,0
Puesto Bravo		0,0	0,0	0,0	0,0
Bajo de los Cajones		0,0	0,0	0,0	0,0
Sierras Blancas		141,0	20,0	110,0	9,0
TOTAL Agua Salada		423,0	759,0	246,0	303,0
Bajo del Piche	YPF	132,0	287,0	5,0	74,0
Barrancas de los Loros	YPF	39,0	3,0	0,0	0,0
Catriel Oeste	P. COMPANC S.A.	3.830,0	160,0	1.240,0	50,0
Catriel Viejo	TECPETROL				
Catriel Viejo		0,0	0,0	62,0	0,0
Loma Montosa		0,0	0,0	20,0	0,0
TOTAL Catriel Viejo		0,0	0,0	82,0	0,0
Centro Este	PET. SUDAMER.				
Centro Este		238,1	10,0	0,0	0,0
Meseta Alta		64,1	13,5	0,0	0,0
Divisadero Catriel		1,5	93,3	0,0	0,0
Planicie Morada		0,0	12,8	0,0	0,0
TOTAL Centro Este		303,7	129,6	0,0	0,0
El Medanito	YPF	497,0	31,0	420,0	27,0
El Santiagueño	UNION PACIFIC	225,5	104,6	660,0	1.100,0
Entre Lomas	P. COMPANC S.A.				
Charco Bayo-Pdras.Blancas		6.481,0	3.254,0	774,0	174,0
Estación Fernández Oro	PIONEER NAT. RES.	307,0	155,0	150,0	0,0
Jaguel de los Machos	P. COMPANC S.A.	286,0	55,0	0,0	7,0
Jaguel de los Milicos (L. Pellegrini E)	PIONEER NAT. RES.	378,0	0,0	0,0	0,0
Jaguel de Bara (L. Pellegrini E)	PIONEER NAT. RES.	620,0	0,0	0,0	0,0
Loma Guadalosa	PLUSPETROL E y P	0,0	0,0	0,0	0,0
Loma Negra (CNQ-27 R. N. Norte)	CHEVRON S. JORGE				
Loma Negra		5.107,5	567,1	2.146,3	118,9
Anticlinal de María		1.930,8	357,0	1.328,5	240,7
Cerro Solo		1.272,9	36,0	630,1	19,8
El Látigo		1.814,3	95,0	310,4	17,0
TOTAL Loma Negra		10.125,5	1.055,1	4.415,3	396,4
Los Caldenes (CNQ-17, S. Blancas)	YPF	39,5	0,0	657,0	0,0
Medianera	PETROQ. COM. RIV.	0,0	0,0	0,0	0,0
Pto. Flores-Ecia. Vieja-Pto. Prado	ALBERTA ENERGY				
Estancia Vieja		59,0	0,0	5,0	0,0
Puesto Prado		147,0	0,0	4,0	0,0
Puesto Flores		0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL P. Flores-E. Vieja-P. Prado		206,0	0,0	9,0	0,0
Rinconada-Puesto Morales	INGENIERIA ALPA	713,2	27,2	1.772,5	3,0
Río Neuquén	P. COMPANC S.A.	377,0	5.036,0	524,0	5.044,0
Señal Picada-Punta Barda	YPF				
Punta Barda		1.559,0	27,0	48,0	64,0
Señal Picada		3.627,0	52,0	0,0	46,0
TOTAL S. Picada-P. Barda		5.186,0	79,0	48,0	110,0
Tres Nidos	TECPETROL	0,0	0,0	0,0	0,0
25 de Mayo-Medanito SE	P. COMPANC S.A.	4.452,0	532,0	1.382,0	69,0
CNQ-16/A (Permiso de Exploración)	CHEVRON S. JORGE				
Estancia El Colorado		0,0	467,3	508,5	0,0
Las Bases		0,0	2.062,0	0,0	1.051,4
TOTAL CNQ-16/A		0,0	2.529,3	508,5	1.051,4
AREAS PROVINCIALES					
Blanco de los Olivos	EDHIPSA		0,0	0,0	0,0
General Roca	EDHIPSA	0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL PCIA. DE RIO NEGRO		34.621,4	14.196,8	12.893,3	8.408,8
TOTAL CUENCA NEUQUINA		215.250,8	377.116,8	74.936,4	96.688,1

**RESERVAS DE PETROLEO Y GAS
CUENCA DEL GOLFO SAN JORGE**

CUENCA DEL GOLFO SAN JORGE	OPERADOR	COMPROBADAS		PROBABLES	
		PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)	PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)
CHUBUT					
Anticlinal Grande-Cerro Dragón	PAN AMERICAN. E				
ZONA 1, incluye los yacimientos:					
C. Grande, Resero, C. Dragón, S. Agustín,					
El Condor, El Ñandú, Padre Corti, Pampa,					
P. Sur, El Triángulo, Mariana, Jorge, El					
Guanaco y Chioque.		9.946,0	1.848,0	5.474,0	1.243,0
ZONA 2, incluye los yacimientos:					
Valle Hermoso, El Gato y C. Pedro		2.507,0	2.988,0	3.665,0	2.412,0
ZONA 3, incluye los yacimientos:					
Valle Martín, T. Picos, Zorro, La Madreselva,					
La Madreselva Sur, El Lago y Hermitte.		11.372,0	3.973,0	6.225,0	2.538,0
ZONA 4, incluye los yacimientos:					
Oriental, Oriental Oeste y Escorial		3.799,0	230,0	2.270,0	191,0
ZONA 5, incluye los yacimientos:					
Meseta Catorce, Antic. Grande, C°. Blanco,					
Huetel y La Piedra.		3.185,0	1.974,0	2.488,0	1.595,0
TOTAL Anticlinal Grande-Cerro Dragón		30.809,0	11.013,0	20.122,0	7.979,0
Barranca Yankowsky	B. G. EXPLOR. y PROD.	0,0	0,0	0,0	0,0
Bella Vista Oeste	ROCH	988,3	0,0	170,6	0,0
Caleta Córdova	CAPSA	0,0	0,0	0,0	0,0
Cañadón Pilar	ASTROFUEGUINA	0,0	0,0	0,0	0,0
Cañadón Ramirez	ROCH	0,0	0,0	0,0	0,0
Cerro Tortuga-Las Flores	PAN AMERICAN. E	5.221,0	2.935,0	2.047,0	2.058,0
Chulengo	PAN AMERICAN. E	150,0	15,0	51,0	5,0
Cto. Central-Cdón. Perdido	YPF				
Cañadón Perdido		1.306,0	5,0	468,0	2,0
Cto. Central-Bella Vista Este		2.232,0	49,0	640,0	5,0
TOTAL C. Central-C. Perdido		3.538,0	54,0	1.108,0	7,0
El Tordillo	TECPETROL	20.081,0	2.384,0	8.100,0	1.400,0
Escalante-El Trébol	YPF				
El Trébol		3.830,0	58,0	557,0	8,0
Escalante		2.932,0	117,0	2.598,0	34,0
TOTAL Escalante-El Trébol		6.762,0	175,0	3.155,0	42,0
Estancia La Escondida (Colhue Huapi)	COLHUE HUAPI				
Estancia La Escondida		394,0	83,0	306,0	39,0
Puesto Vera		5,0	0,5	0,0	0,0
El Jefe		0,5	0,0	0,0	0,0
TOTAL Ecia. La Escondida		399,5	83,5	306,0	39,0
La Tapera	TECPETROL	0,0	0,0	0,0	0,0
Manantiales Behr	ASTRA	4.532,9	0,0	2.316,9	0,0
Pampa del Castillo-La Guitarra	P. COMPANC S.A.	6.673,0	237,0	4.719,0	161,0
Pico Salamanca	AUSTROFUEGUINA	0,0	0,0	0,0	0,0
Puesto Quiroga	TECPETROL	0,0	0,0	0,0	0,0
Restinga Ali	ASTRA	0,0	0,0	0,0	0,0
Sarmiento		2,0	0,0	547,0	6,0
ANTIGUAS CONCESIONES					
Diadema	CAPSA	10.654,0	0,0	4.791,0	0,0
José Segundo	TECPETROL	604,0	0,0	0,0	0,0
Kilómetro 8	COM. ARG. COM. RIV.	0,0	0,0	0,0	0,0
Kilómetro 20	AJAX	1.684,0	0,0	1.201,0	0,0
Don Alberto	EPP	287,3	5,5	283,0	14,2
Don Ernesto	EPP	91,6	1,0	0,0	0,0
AREAS PROVINCIALES					
Anticlinal Funes	PAN AMERICAN. E	242,0	374,0	332,0	476,0
Cayelli	PROVINCIA	0,0	0,0	0,0	0,0
Cerro Negro	PROVINCIA	0,0	0,0	0,0	0,0
Mata Magallanes Oeste	ROCH	0,0	0,0	0,0	0,0
Pampa María Santísima	PROVINCIA	0,0	0,0	0,0	0,0
AREAS DE EXPLORACIÓN					
CGSJ XVI (Estancia La Mariposa)	CGC	0,0	0,0	153,0	735,0
CGSJ XVII (El Romero)	CGC	0,0	0,0	76,0	0,0
CGSJ XVIII (Lomita de la Costa)	CGC	0,0	0,0	17,0	962,0
TOTAL PCIA. DEL CHUBUT		92.719,6	17.277,0	49.495,5	13.884,2

RESERVAS DE PETROLEO Y GAS

CUENCA DEL GOLFO SAN JORGE (2)	OPERADOR	COMPROBADAS		PROBABLES	
		PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)	PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)
SANTA CRUZ					
Anticlinal Grande-Cerro Dragón	PAN AMERICAN. E				
ZONA 4, yacimiento El Escorial (parte)		2.618,0	117,0	1.903,0	94,0
ZONA 5, incluye los yacimientos:					
Meseta Catorce (parte), Antic. Grande,					
Huetel (parte) y Bayo (parte).		7.359,0	4.570,0	3.379,0	2.700,0
TOTAL Antic. Grande-Cerro Dragón		9.977,0	4.687,0	5.282,0	2.794,0
Bloque 127	VINTAGE OIL	213,1	0,0	0,0	0,0
Cañadón Escondida-Las Heras	YPF				
Barranca Baya		7.990,0	160,0	3.764,0	61,0
Las Heras-Cañadón Escondida		2.194,0	219,0	32,0	3,0
TOTAL C. Escondida-Las Heras		10.184,0	379,0	3.796,0	64,0
Cañadón León-Mta.Espinosa	YPF	5.873,0	1.424,0	2.057,0	141,0
Cañadón León	VINTAGE OIL	811,0	0,0	0,0	0,0
Cañadón Seco	VINTAGE OIL	3.008,4	1.095,0	0,0	0,0
Cañadón Minerales	VINTAGE OIL	3.737,2	0,0	0,0	0,0
Cañadón Vasco	YPF	0,0	0,0	180,0	5,0
Cañadón Yatel	YPF	2,0	2,0	449,0	16,0
Cerro Overo	VINTAGE OIL	24,0	0,0	0,0	0,0
Cerro Piedra-Cerro Guadal N (CGSJ-I)	YPF	384,0	74,0	396,0	63,0
Cerro Wenceslao	VINTAGE OIL	1.092,6	0,0	0,0	0,0
El Cordón	VINTAGE OIL	364,8	0,0	0,0	0,0
El Guadal - Lomas del Cuy	YPF				
Lomas del Cuy		6.815,0	733,0	1.141,0	154,0
El Huemul-Koluel Kaike	VINTAGE OIL				
El Huemul		8.691,4	1.887,8	0,0	0,0
Koluel Kaike-El Valle	PAN AMERICAN. E	2.190,0	0,0	874,0	0,0
Las Heras	VINTAGE OIL	894,7	0,0	0,0	0,0
Los Monos	YPF	55,0	8,0	47,0	0,0
Los Perales-Las Mesetas	YPF	14.436,0	4.936,0	4.941,0	3.595,0
Meseta Espinosa	VINTAGE OIL	2.925,7	0,0	0,0	0,0
Meseta Espinosa (CGSJ-10)	VINTAGE OIL	1.102,6	0,0	0,0	0,0
Meseta Sirven	PIONEER NAT. RES.	0,0	0,0	0,0	0,0
Pico Truncado-El Cordón	YPF				
El Cordón		759,0	142,0	342,0	42,0
El Destino		1.376,0	128,0	54,0	60,0
Pico Truncado		2.720,0	561,0	198,0	41,0
TOTAL P. Truncado-E. Cordón		4.855,0	831,0	594,0	143,0
Piedra Clavada (CGSJ-4)	VINTAGE OIL	552,5	0,0	0,0	0,0
Piedra Clavada	PAN AMERICAN. E	2.546,0	0,0	975,0	0,0
Sur Piedra Clavada	VINTAGE OIL	11,0	0,0	0,0	0,0
Tres Picos	VINTAGE OIL	793,1	0,0	0,0	0,0
AREAS PROVINCIALES					
Anticlinal Aguada Bandera	INGENIERIA ALPA	0,0	0,0	0,0	0,0
El Valle	INGENIERIA ALPA	260,0	2,7	222,0	7,3
Mata Magallanes E	ROCH	0,0	0,0	0,0	0,0
Pampa Verdun	INGENIERIA ALPA	0,0	0,0	0,0	0,0
Sierra del Carril	INGENIERIA ALPA	0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL S. CRUZ (C. G. S. JORGE)		81.799,1	16.059,5	20.954,0	6.982,3
TOTAL CUENCA DEL G. SAN JORGE		174.518,7	33.336,5	70.449,5	20.866,5

**RESERVAS DE PETROLEO Y GAS
CUENCA AUSTRAL**

CUENCA AUSTRAL	OPERADOR	COMPROBADAS		PROBABLES	
		PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)	PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)
An-Aike (Santa Cruz II)	P. COMPANC S.A.	204,0	5.445,7	303,0	8.087,3
Bajada Fortaleza (Santa Cruz I)	QUINTANA MINERALS	6,0	0,0	0,0	0,0
Barda Las Vegas (Santa Cruz II)	P. COMPANC S.A.	93,0	1.952,8	13,0	279,0
Campo Boleadoras (Santa Cruz I)	QUINTANA MINERALS	322,0	4.415,0	0,0	0,0
Campo Bremen	CHEVRON S. JORGE				
Campo Bremen		48,2	523,4	56,7	623,8
Estancia Dos Lagunas		47,4	521,4	104,0	1.143,6
Filomena		0,0	0,0	0,0	0,0
Laguna El Palo		0,0	0,0	0,0	0,0
Nortero Noreste		32,5	883,1	301,8	687,4
TOTAL Campo Bremen		128,1	1.927,9	462,5	2.454,8
Campo Indio (Santa Cruz I)	QUINTANA MINERALS	731,0	381,0	56,0	0,0
Cañadón Deus (Santa Cruz I)		0,0	0,0	0,0	953,0
Chorrillos	CHEVRON S. JORGE				
Cerro Norte		62,2	835,2	125,1	2.126,3
Chorrillos Central		22,0	2,2	0,0	0,0
Chorrillos Norte		0,0	0,0	0,0	0,0
Chorrillos Viejo		235,1	147,0	7,1	120,1
TOTAL Chorrillos		319,3	984,4	132,2	2.246,4
Del Mosquito	OILGENER	28,6	31,0	28,0	86,3
Dos Hermanos (Santa Cruz I)	QUINTANA MINERALS	41,0	1.099,0	60,0	1.000,0
El Cerrito (Santa Cruz I)	QUINTANA MINERALS	0,0	0,0	0,0	0,0
Estancia Librun (Santa Cruz I)	QUINTANA MINERALS	0,0	0,0	0,0	0,0
Faro Vírgenes	P. COMPANC S.A.	215,0	3.061,0	0,0	0,0
Glencross (CA-9, Río Turbio)	P. COMPANC SA	0,0	18.000,0	0,0	0,0
La Menor (Santa Cruz I)	QUINTANA MINERALS	0,0	0,0	0,0	0,0
La Pampa (Mata Amarilla)	PAN AMERICAN. E	0,0	0,0	0,0	0,0
La Paz (Santa Cruz I)	QUINTANA MINERALS	233,0	2.123,0	43,0	375,0
La Porfiada (Santa Cruz I)	QUINTANA MINERALS	650,0	1.751,0	151,0	290,0
La Terraza	CHEVRON S. JORGE				
Cañadón Salto Oeste		0,0	0,0	0,0	0,0
La Terraza		5,6	119,6	1,0	20,4
Moy Aike		0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL La Terraza		5,6	119,6	1,0	20,4
Laguna de los Capones	OILGENER	19,0	4,8	212,4	105,3
Laguna Del Oro (Santa Cruz I)	QUINTANA MINERALS	341,0	555,0	0,0	0,0
María Inés (Santa Cruz II)	P. COMPANC S.A.	2.489,0	188,0	176,0	15,0
María Inés Oeste (Santa Cruz II)	P. COMPANC S.A.	346,0	163,4	148,0	103,3
Moy Aike	CHEVRON S. JORGE				
El Indio		4,0	0,4	0,0	0,0
Moy Aike		0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL Moy Aike		4,0	0,4	0,0	0,0
Océano	CHEVRON S. JORGE	227,0	446,0	540,3	0,0
Palermo Aike	CHEVRON S. JORGE				
Campo Límite		0,0	0,0	0,0	0,0
Monte Aymond		0,0	0,0	0,0	0,0
Palermo Aike		0,0	0,0	0,0	0,0
Tres Hermanos		0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL Palermo Aike		0,0	0,0	0,0	0,0
Puesto Peter (Santa Cruz I)	QUINTANA MINERALS	321,0	0,0	0,0	0,0
San Cristobal	CHEVRON S. JORGE	0,0	0,0	0,0	0,0
Santa Cruz I	QUINTANA MINERALS				
Campo Bola		124,0	1.240,0	0,0	0,0
Campo Boleadoras Oeste		0,0	0,0	0,0	0,0
Cañadón Salto		46,0	0,0	0,0	0,0
La Maggie-La Maggie Norte		115,0	130,0	0,0	0,0
Ototel Aike		67,0	611,0	20,0	193,0
TOTAL Santa Cruz I		352,0	1.981,0	20,0	193,0
Santa Cruz II	P. COMPANC S.A.				
Buitreras		0,0	0,0	85,0	854,0
Cerro Redondo		106,0	856,0	0,0	0,0
Cha-Norte		0,0	0,0	0,0	0,0
Chimen Aike		15,0	81,0	189,0	998,0
Condor Oeste		0,0	0,0	4,0	143,0
El Condor		589,0	4.189,0	0,0	0,0
Hito V		0,0	2,0	0,0	0,0
La Esperanza		0,0	0,0	0,0	0,0

CUENCA AUSTRAL (2)	OPERADOR	COMPROBADAS		PROBABLES	
		PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)	PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)
La Leona		0,0	0,0	22,0	222,0
Punta Loyola		0,0	0,0	0,0	0,0
Sur Río Chico		0,0	0,0	54,0	325,0
TOTAL Santa Cruz II		710,0	5.128,0	354,0	2.542,0
AREAS PROVINCIALES					
La Carmen	CHEVRON S. JORGE	0,0	0,0	0,0	0,0
La Tehuelche	CHEVRON S. JORGE	0,0	0,0	0,0	0,0
AREAS OFF SHORE					
Magallanes (*)	SIPETROL	1.952,5	5.110,1	733,2	2.684,6
Octans-Pegaso (CAM-1)	TOTAL AUSTRAL	0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL C. AUSTRAL (SANTA CRUZ)		9.738,1	54.868,1	3.433,6	21.435,4
TOTAL PCIA. DE SANTA CRUZ		91.537,2	70.927,6	24.387,6	28.417,7
TIERRA DEL FUEGO					
AREAS ON SHORE					
Angostura	CHEVRON S. JORGE				
Angostura		1,0	0,0	0,0	0,0
Cerro Cortado		4,3	0,0	0,0	0,0
Gaviota		70,9	0,0	0,0	0,0
Las Lagunas		1,9	0,0	0,0	0,0
TOTAL Angostura		78,1	0,0	0,0	0,0
Cuenca Marina Austral 1	TOTAL AUSTRAL				
Cañadón Alfa-Ara		4.113,0	25.727,0	2.860,0	8.984,0
Lago Fuego	PIONEER NAT. RES.	0,0	0,0	0,0	0,0
Las Violetas	ROCH				
Las Violetas		14,1	121,2	469,0	225,0
Los Flamencos		15,7	70,0	0,0	225,0
Puesto Quince		0,0	0,0	0,0	0,0
Río Chico-Los Patos		24,9	104,3	0,0	0,0
San Luis-Punta María		29,9	231,8	0,0	209,0
Sur Arroyo Candelaria		11,3	45,3	0,0	0,0
TOTAL Las Violetas		95,8	572,6	469,0	659,0
Los Chorrillos	PAN AMER. FUEG.	10,0	0,0	59,0	0,0
Río Cullen	ROCH	13,1	173,9	0,0	140,0
Tierra del Fuego	PAN AMER. FUEG.				
Cabeza de León		4,0	0,0	0,0	0,0
Cabo Nombre-Bajo Grande		130,0	21,0	313,0	26,0
Cañadón Piedra		448,0	1.742,0	28,0	9,0
La Sara		121,0	20,0	77,0	1,0
San Sebastián		1.424,0	22.715,0	0,0	0,0
TOTAL Tierra del Fuego		2.127,0	24.498,0	418,0	36,0
TOTAL AREAS ON SHORE		6.437,0	50.971,5	3.806,0	9.819,0
Hidra (Hidra S, Ara S, Argo y Kaus)		2.354,0	2.675,0	1.446,0	1.314,0
Lobo	YPF	0,0	0,0	0,0	0,0
Magallanes (*)	SIPETROL	1.597,5	4.181,0	599,9	2.196,5
TOTAL AREAS OFF SHORE		3.951,5	6.856,0	2.045,9	3.510,5
TOTAL PCIA. DE T. DEL FUEGO		10.388,5	57.827,4	5.851,9	13.329,5
ESTADO NACIONAL					
Cuenca Marina Austral 1	TOTAL AUSTRAL				
Aries		209,0	5.309,0	219,0	5.561,0
Carina-Fenix		8.440,0	53.433,0	10.417,0	22.379,0
Vega Pleyade		0,0	0,0	2.687,0	18.196,0
TOTAL C. Marina Austral 1		8.649,0	58.742,0	13.323,0	46.136,0
Aries Norte	TOTAL AUSTRAL	0,0	0,0	0,0	0,0
Spica (Cuenca Marina Austral 1)	TOTAL AUSTRAL	0,0	0,0	0,0	0,0
Tauro - Sirius (Cuenca Austral Marina 1)	TOTAL AUSTRAL	0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL ESTADO NACIONAL		8.649,0	58.742,0	13.323,0	46.136,0
TOTAL CUENCA AUSTRAL		28.775,6	171.437,5	22.608,4	80.900,8
TOTAL PAIS		488.279,6	748.132,7	184.818,2	257.954,0
VALORES ADOPTADOS		488.280,0	748.133,0	184.818,0	257.954,0

() Area de exploración

(*) Area compartida con S.Cruz (Los valores corresponden : Santa Cruz=55%, Tierra del Fuego=45%)

**RESERVAS
DE PETROLEO Y GAS**
PRINCIPALES DIFERENCIAS
(1999 vs 1998)
POR CUENCA, PROVINCIA Y CONCESIÓN

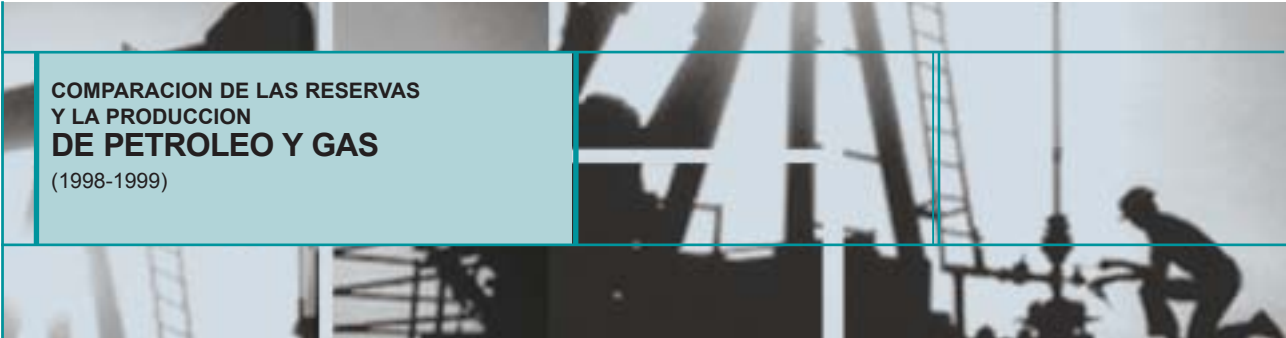
CUENCAS-PROVINCIAS	OPERADOR	COMPROBADAS		PROBABLES	
		PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)	PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)
CUENCA DEL NOROESTE					
PCIA. DE SALTA					
Acambuco	PAN AMERICAN. E.				
San Pedrito		2.100,0	17.300,0	-1.000,0	-11.000,0
Ramos	PLUSPETROL ENERGY	-700,0	-3.000,0		
Valle Morado	SHELL				-2.300,0
CUENCA CUYANA Y BOLSONES					
PCIA.DE MENDOZA					
La Ventana	ASTRA	2.000,0			
Vizcacheras	ASTRA	2.300,0			
CUENCA NEUQUINA					
PCIA. DE MENDOZA					
Cerro Fortunoso	YPF	300,0			
Chihuido de la Salina	ASTRA	-1.600,0		1.800,0	3.800,0
Valle del Río Grande	YPF	500,0			
PCIA. DE NEUQUÉN					
Agua del Cajón	CAPEX	500,0	4.000,0		
Centenario		700,0			3.000,0
Chihuido de la S.Negra	YPF	3.200,0			
El Trapial	CHEVRON S. JORGE	10.000,0	1.000,0	-4.000,0	
Loma La Lata-S.Barrosa	YPF	1.000,0	10.000,0	-2.400,0	5.000,0
Lindero Atravesado	PAN AMERICAN. E.	300,0	3.100,0	350,0	2.500,0
Puesto Hernández	P. COMPANC S. A.	9.000,0			
Río Neuquén	P. COMPANC S. A.		-1.900,0		5.000,0
Señal Cerro Bayo	YPF	600,0		300,0	
SUBTOTAL		30.200,0	30.500,0	-4.950,0	6.000,0

**RESERVAS DE PETROLEO Y GAS
DIFERENCIAS (1999 VS 1998)**

CUENCAS-PROVINCIAS	OPERADOR	COMPROBADAS		PROBABLES	
		PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)	PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)
AREAS PROVINCIALES					
A.Chivato-A.Bocarey	GAS MEDANITO		700,0	350,0	2.200,0
Cutral-Co	PET. CUTRAL-CO	200,0	850,0	2.200,0	5.600,0
Dos Picos	HIDENESA	250,0			
PCIA. DE LA PAMPA					
25 de Mayo-Medanito SE	P.COMPANC S.A.	1.300,0	800,0	600,0	100,0
PCIA. DE RIO NEGRO					
El Santiagueño	UNION PACIFIC	150,0	100,0	600,0	1.100,0
Loma Negra	CHEVRON S.JORGE	7.500,0	1.000,0	2.200,0	300,0
25 de Mayo-El Medanita SE	P.COMPANC S.A.	400,0	300,0	700,0	
CUENCA DEL GOLFO SAN JORGE					
PCIA.DE CHUBUT					
Antic.Grande-C°.Dragón	PAN AMERICAN E	11.200,0	9.700,0	13.800,0	7.000,0
Cerro Tortuga-Las Flores	PAN AMERICAN E	2.600,0	2.900,0	400,0	2.000,0
El Trébol-Escalante	YPF	500,0			
Manantiales Behr	ASTRA	800,0		-600,0	
Pampa del Castillo-La Guitarra	P.COMPANC S.A.	1.300,0	200,0	600,0	160,0
ANTIGUAS CONCESIONES					
Diadema	CAPEX	2.500,0		2.000,0	
KM 20	CAPEX	400,0		600,0	
AREAS PROVINCIALES					
Anticlinal Funes	PAN AMERICAN E.	200,0	400,0	350,0	500,0
SUBTOTAL		29.300,0	16.950,0	23.800,0	18.960,0

RESERVAS DE PETROLEO Y GAS
DIFERENCIAS (1999 VS 1998)

CUENCAS-PROVINCIAS	OPERADOR	COMPROBADAS		PROBABLES	
		PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)	PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)
PCIA.DE SANTA CRUZ					
Antic.Grande-C°.Dragón	PAN AMERICAN E	5.100,0	4.000,0	2.700,0	2.600,0
C.Escondida-Las Heras	YPF			-8.700,0	
Cañadón Minerales	VINTAGE OIL	1.100,0			
El Huemul	VINTAGE OIL	3.000,0	-800,0	-3.200,0	-1.700,0
Los Perales-Las Mesetas	YPF			-4.600,0	-1.000,0
CUENCA AUSTRAL					
PCIA.DE SANTA CRUZ					
An-Aike (SC II)	P.COMPANC S.A.		800,0		1.100,0
Chorrillos	CHEVRON S.JORGE				2.000,0
Glencross (CA-9, Río Turbio)	P.COMPANC S.A.		18.000,0		
Magallanes	SIPETROL				1.300,0
PCIA.DE TIERRA DEL FUEGO					
ON SHORE					
Cuenca Marina Austral 1	TOTAL AUSTRAL				
Cañadon Alfa		1.100,0	-5.000,0	2.500,0	3.400,0
OFF SHORE					
Cuenca Marina Austral 1	TOTAL AUSTRAL				
Hidra		-1.400,0	2.300,0	400,0	1.300,0
Magallanes	SIPETROL			300,0	1.100,0
SUBTOTAL		8.900,0	19.300,0	-10.600,0	10.100,0
DIFERENCIAS		68.400,0	66.750,0	8.250,0	35.060,0



COMPARACION DE LAS RESERVAS Y LA PRODUCCION DE PETROLEO Y GAS

(1998-1999)

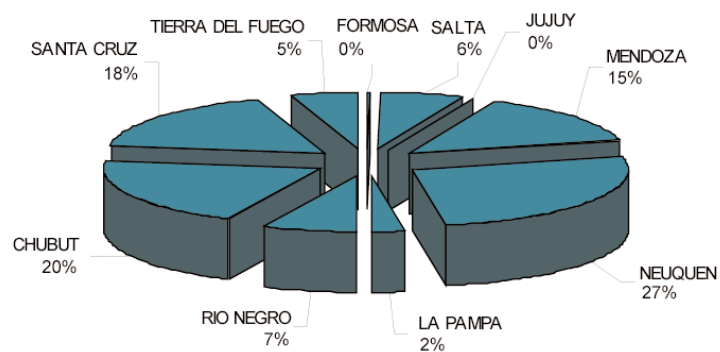
CONCEPTO	1998	1999	%
Reservas de Petróleo (Mm3)	437.758,0	488.280,0	11,5
Reservas de Gas (MMm3)	686.584,0	748.133,0	9,0
Producción de Petróleo (Mm3)	49.148,0	46.500,0	-5,4
Producción de Gas (MMm3)	38.630,0	42.400,0	9,8
Horizonte de Petróleo (años)	8,9	10,5	17,7
Horizonte de gas (años)	17,8	17,6	-1,0

RESERVAS COMPROBADAS + 50% DE PROBABLES DE PETRÓLEO Y GAS

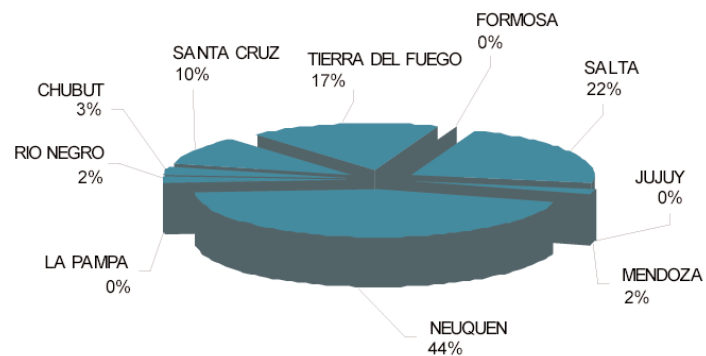
(AL 31/12/1999)
POR PROVINCIA

CUENCAS	PETRÓLEO (Mm3)	GAS (MMm3)
FORMOSA	973,0	0,0
SALTA	35.983,0	194.922,0
JUJUY	267,0	118,0
MENDOZA	87.527,0	15.170,0
NEUQUEN	150.837,0	389.157,0
LA PAMPA	14.211,0	3.684,0
RIO NEGRO	41.067,0	18.401,0
CHUBUT	117.468,0	24.219,0
SANTA CRUZ	103.731,0	85.138,0
TIERRA DEL FUEGO	28.625,0	146.301,0
TOTALES	580.689,0	877.110,0

PETRÓLEO



GAS



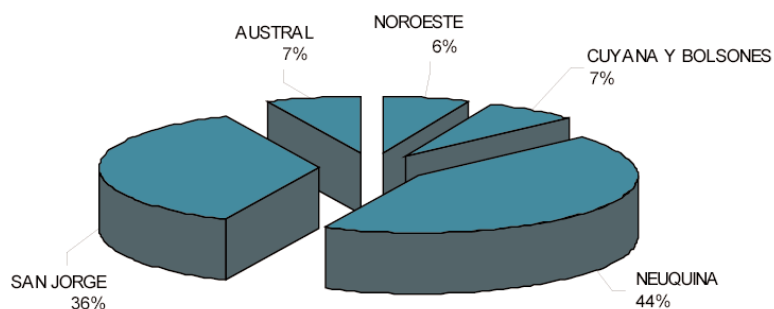
RESERVAS COMPROBADAS + 50% DE PROBABLES DE PETRÓLEO Y GAS

(AL 31/12/1999)

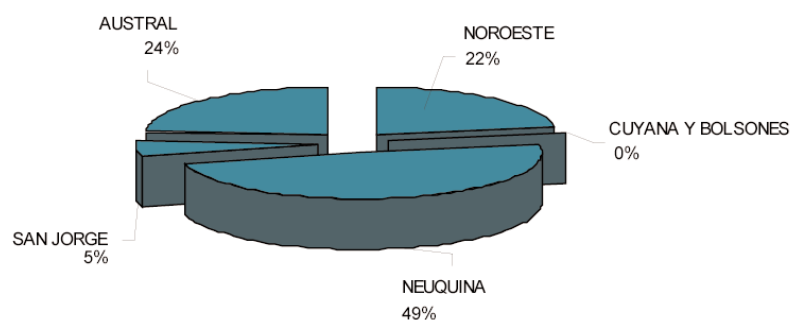
POR CUENCA

CUENCAS	PETRÓLEO (Mm3)	GAS (MMm3)
NOROESTE	37.223,0	195.040,0
CUYANA Y BOLSONES	40.924,0	951,0
NEUQUINA	252.719,0	425.461,0
GOLFO SAN JORGE	209.743,0	43.771,0
AUSTRAL	40.080,0	211.887,0
TOTALES	580.689,0	877.110,0

PETRÓLEO



GAS



RESERVAS COMPROBADAS Y PROBABLES DE PETROLEO Y GAS

(AL 31/12/1999)

POR CUENCA-POR PROVINCIA

CUENCAS	PETROLEO (Mm3)		GAS (MMm3)	
	COMPROBADAS	PROBABLES	COMPROBADAS	PROBABLES
NOROESTE	32.712,0	9.021,0	165.363,0	59.355,0
CUYANA Y BOLSONES	37.022,7	7.802,9	879,4	143,6
NEUQUINA	215.250,8	74.936,4	377.116,8	96.688,1
GOLFO SAN JORGE	174.518,7	70.449,5	33.336,5	20.866,5
AUSTRAL	28.775,6	22.608,4	171.437,5	80.900,8
TOTAL	488.279,9	184.818,2	748.133,2	257.954,0

PROVINCIAS	PETROLEO (Mm3)		GAS (MMm3)	
	COMPROBADAS	PROBABLES	COMPROBADAS	PROBABLES
FORMOSA	903,0	140,0	0,0	0,0
SALTA	31.564,0	8.838,0	165.245,0	59.355,0
JUJUY	245,0	43,0	117,6	0,0
MENDOZA	64.458,8	46.136,9	9.408,6	11.522,0
NEUQUEN	139.648,7	22.376,9	351.217,0	75.880,8
LA PAMPA	13.544,7	1.332,2	3.173,8	1.020,3
RIO NEGRO	34.621,4	12.893,3	14.196,8	8.408,8
CHUBUT	92.719,6	49.495,5	17.277,0	13.884,2
SANTA CRUZ	91.537,2	24.387,6	70.927,6	28.417,7
TIERRA DEL FUEGO	19.037,5	19.174,9	116.569,4	59.465,5
TOTAL	488.279,9	184.818,2	748.132,8	257.954,2

EVOLUCION DE LAS RESERVAS DE PETROLEO Y GAS

COMPROBADAS, PROBABLES, COMPROBADAS
+ 50% DE LAS PROBABLES Y RELACIÓN RESER-
VAS VS PRODUCCIÓN

PETROLEO

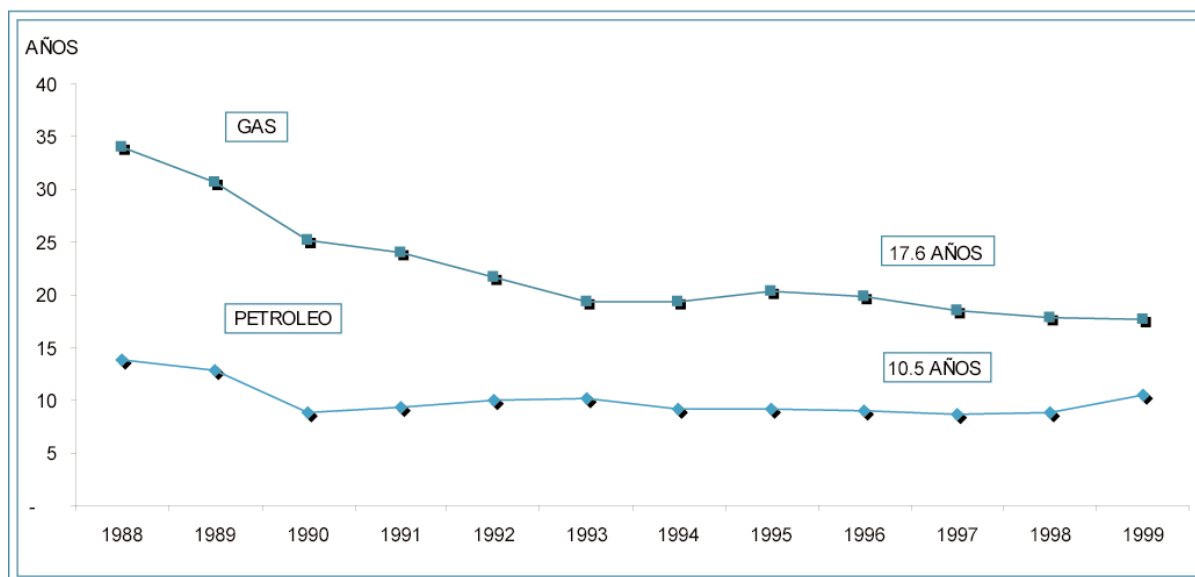
AÑOS	COMPROBADAS (Mm3)	PROBABLES (Mm3)	PETROLEO	EVOLUCION DE LA PRODUCCION (Mm3)	RELACION RESERVAS- PRODUCCION (AÑOS)
			COMPROBADAS MAS 50% PROBABLES (Mm3)		
1989	344.623,0	217.289,0	453.267,5	26.734,0	17,0
1990	249.608,0	198.489,0	348.852,5	28.004,0	12,5
1991	267.618,0	179.689,0	357.462,5	28.620,0	12,5
1992	320.747,0	160.889,0	401.191,5	32.227,0	12,4
1993	352.441,0	142.089,0	423.485,5	34.447,0	12,3
1994	358.140,0	123.286,0	419.783,0	38.732,0	10,8
1995	379.402,0	106.868,0	432.836,0	41.739,0	10,4
1996	413.436,0	139.083,0	482.977,5	45.545,0	10,6
1997	416.734,0	120.517,0	476.992,5	48.403,0	9,9
1998	437.758,0	190.060,0	532.788,0	49.148,0	10,8
1999	488.280,0	184.818,0	580.689,0	46.500,0	12,5

EVOLUCION DE LAS RESERVAS - GAS

AÑOS	COMPROBADAS (MMm3)	PROBABLES (MMm3)	GAS		
			COMPROBADAS MAS 50% PROBABLES (MMm3)	EVOLUCION DE LA PRODUCCION (MMm3)	RELACION RESERVAS- PRODUCCION (AÑOS)
1989	743.927,0	265.083,0	876.468,5	24.207,0	36,2
1990	579.056,0	248.855,0	703.483,5	23.018,0	30,6
1991	592.869,0	232.627,0	709.182,5	24.643,0	28,8
1992	540.899,0	216.399,0	649.098,5	25.043,0	25,9
1993	516.662,0	208.536,0	620.930,0	26.664,0	23,3
1994	535.528,0	200.171,0	635.613,5	27.697,0	22,9
1995	619.295,0	204.570,0	721.580,0	30.441,0	23,7
1996	685.586,0	245.905,0	808.538,5	34.649,0	23,3
1997	683.796,0	224.479,0	796.035,5	37.074,0	21,5
1998	686.584,0	245.398,0	809.283,0	38.630,0	20,9
1999	748.133,0	257.954,0	877.110,0	42.400,0	20,7

**RELACION RESERVAS COMPROBADAS + 50%
PROBABLES VS PRODUCCIÓN
DE PETROLEO Y GAS**
(PERIODO 1988-1999)

AÑO	PETROLEO (AÑOS)	GAS (AÑOS)
1988	13,9	34,0
1989	12,9	30,7
1990	8,9	25,2
1991	9,4	24,1
1992	10,0	21,6
1993	10,2	19,4
1994	9,3	19,3
1995	9,1	20,3
1996	9,0	19,9
1997	8,6	18,4
1998	8,9	17,8
1999	10,5	17,6

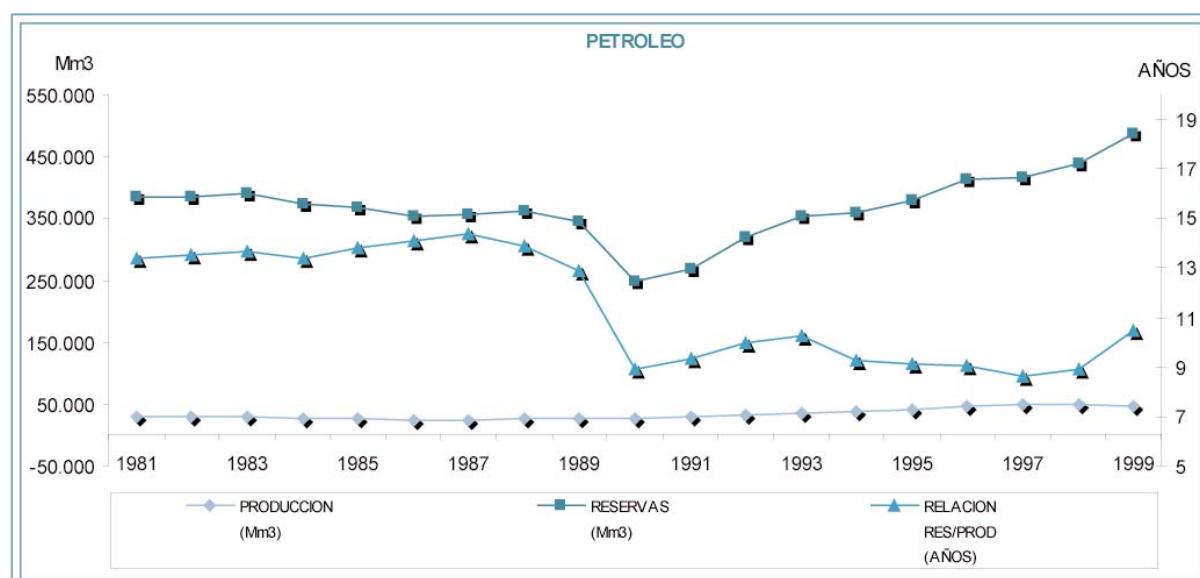


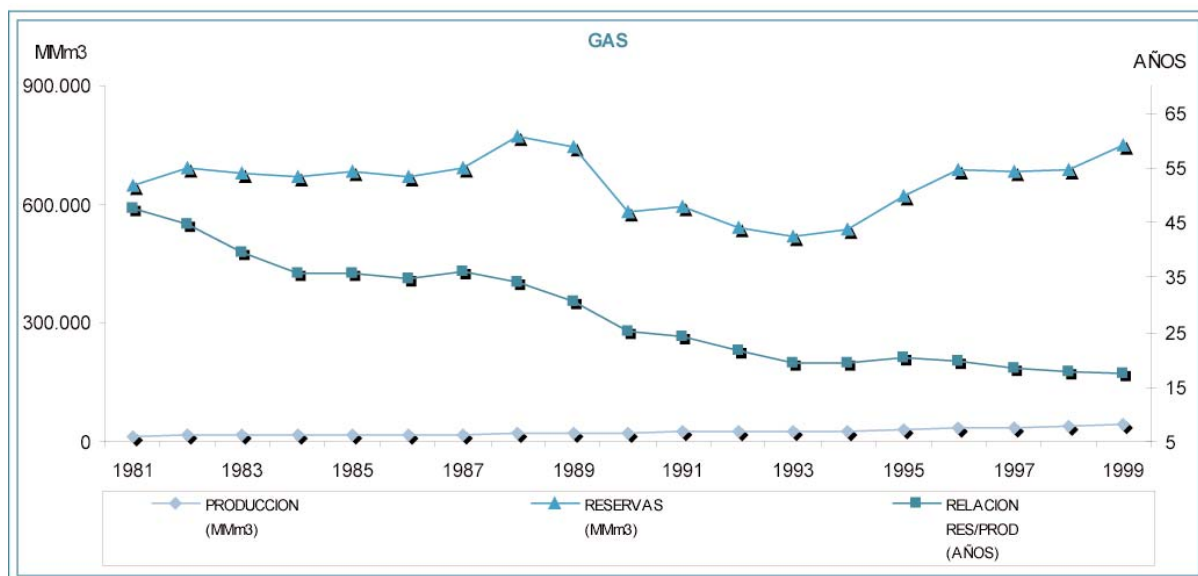
EVOLUCION DE LA PRODUCCION Y LAS RESERVAS DE PETROLEO Y GAS

(PERIODO 1981-1999)

RELACION RESERVAS / PRODUCCION

AÑO	PETROLEO			GAS		
	PRODUCCION (Mm3)	RESERVAS (Mm3)	RELACION RES/PROD (AÑOS)	PRODUCCION (MMm3)	RESERVAS (MMm3)	RELACION RES/PROD (AÑOS)
1981	28.852,0	385.693,0	13,4	13.629,0	648.437,0	47,6
1982	28.470,0	386.119,0	13,6	15.523,0	691.571,0	44,6
1983	28.474,0	389.519,0	13,7	17.181,0	678.887,0	39,5
1984	27.838,0	373.407,0	13,4	18.764,0	668.291,0	35,6
1985	26.675,0	368.289,0	13,8	19.113,0	681.498,0	35,7
1986	25.178,0	355.058,0	14,1	19.246,0	670.806,0	34,9
1987	24.857,0	357.151,0	14,4	19.168,0	693.387,0	36,2
1988	26.122,0	362.470,0	13,9	22.734,0	773.016,0	34,0
1989	26.734,0	344.623,0	12,9	24.207,0	743.927,0	30,7
1990	28.004,0	249.608,0	8,9	23.018,0	579.056,0	25,2
1991	28.620,0	267.618,0	9,4	24.643,0	592.869,0	24,1
1992	32.227,0	320.747,0	10,0	25.043,0	540.899,0	21,6
1993	34.447,0	352.441,0	10,2	26.664,0	516.662,0	19,4
1994	38.732,0	358.140,0	9,2	27.697,0	535.328,0	19,3
1995	41.739,0	379.402,0	9,1	30.441,0	619.295,0	20,3
1996	45.545,0	413.436,0	9,1	34.649,0	685.586,0	19,8
1997	48.403,0	416.734,0	8,6	37.074,0	683.796,0	18,4
1998	49.148,0	437.758,0	8,9	38.630,0	686.584,0	17,8
1999	46.500,0	488.280,0	10,5	42.400,0	748.133,0	17,6







RESERVAS POR PROPIEDAD

RESERVAS COMPROBADAS Y PROBABLES DE PETROLEO Y GAS

(AL 31/12/1999)

POR PROPIEDAD

CUENCA Y AREA	CONSORCIO Y PARTICIP. (%)	OPERADOR	COMPROBADAS		PROBABLES			
			PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)	PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)		
CUENCA DEL NOROESTE								
ACAMBUCO	PAN AMERICAN E: 52	PAN AMERICAN. E	1.088,4	8.982,0	502,8	3.964,5		
	O.y G. DEVELOPMENT: 22.5		470,9	3.886,4	217,6	1.715,4		
	YPF : 22.5		470,9	3.886,4	217,6	1.715,4		
	APCO: 1.5		31,4	259,1	14,5	114,4		
	NORTHWEST: 1.5		31,4	259,1	14,5	114,4		
	TOTAL		2.093,0	17.273,0	967,0	7.624,0		
AGUA BLANCA	PLUSPETROL E y P: 100	PLUSPETROL E y P	0,0	0,0	140,0	170,0		
	CAIMANCITO		PET.SUDAMER. : 50	PET. SUDAMER.	101,4	23,8	0,0	0,0
	NECON: 50		101,4	23,8	0,0	0,0		
	TOTAL		202,8	47,6	0,0	0,0		
CUCHUMA-LUMBRERAS	PLUSPETROL E. y P.: 100	PLUSPETROL E y P	49,1	0,0	0,0	0,0		
	EL CHIVIL		CGC: 25	CGC	0,0	0,0	9,3	0,0
	B. ROGGIO: 25		0,0	0,0	9,3	0,0		
	DONG WON: 25		0,0	0,0	9,3	0,0		
	TECNICAGUA: 25		0,0	0,0	9,3	0,0		
	TOTAL		0,0	0,0	37,0	0,0		
EL VINALAR	DONG WON: 100	DONG WON	134,4	17,7	5,3	0,0		
	IPAGUAZU		CGC: 50	CGC	0,0	0,0	0,0	0,0
	DONG WON: 50		0,0	0,0	0,0	0,0		
			TOTAL		0,0	0,0	0,0	0,0
	LA BREA		EQUITABLE RES.:100	EQUITABLE RES.	43,0	70,0	43,0	0,0
ÑACATIMBAY (STA.VICTORIA)		CGC: 50	CGC		20,8	38,5	0,0	0,0
DONG WON: 50		20,8	38,5		0,0	0,0		
		TOTAL			41,5	77,0	0,0	0,0
PALMAR LARGO	PLUSPETROL E y P: 20.3	PLUSPETROL E y P	188,8	0,0	20,9	0,0		
	UNION PACIFIC: 17.85		166,0	0,0	18,4	0,0		
	CGC: 17.85		166,0	0,0	18,4	0,0		
	DONG WON: 14		130,2	0,0	14,4	0,0		
	YPF: 30		279,0	0,0	30,9	0,0		
	TOTAL		930,0	0,0	103,0	0,0		
PUESTO GUARDIAN	EPP: 12.8	EPP	37,0	0,0	6,2	0,0		
	TRIPETROL: 52.8		152,8	0,0	25,3	0,0		
	NETHERFIELD: 34.4		99,5	0,0	16,5	0,0		
			TOTAL		289,3	0,0	48,0	0,0
RAMOS	PLUSPETROL ENERGY: 60	PLUSPETROL. E	11.294,4	46.039,8	942,0	3.516,6		
	TECPETROL: 25		4.706,0	19.183,3	392,5	1.465,3		
	ASTRA: 15		2.823,6	11.510,0	235,5	879,2		
			TOTAL		18.824,0	76.733,0	1.570,0	5.861,0
SAN ANTONIO SUR (YAC.NORTE I)	TECPETROL: 23	TECPETROL	777,2	6.479,3	127,9	1.150,0		
	MOBIL ARG. S.A.: 23		777,2	6.479,3	127,9	1.150,0		
	CGC: 5		169,0	1.408,6	27,8	250,0		
	BRASOIL ARG. S.A.: 15		506,9	4.225,7	83,4	750,0		
	YPF: 30		1.013,7	8.451,3	166,8	1.500,0		
	LEDESMA: 4		135,2	1.126,8	22,2	200,0		
	TOTAL		3.379,0	28.171,0	556,0	5.000,0		
SELVA MARIA	GYAPRO: 25	KILWER	0,0	0,0	0,0	0,0		
	PRODUMET: 25		0,0	0,0	0,0	0,0		
	YAC. DEL SUR: 25		0,0	0,0	0,0	0,0		
	CODIPA: 8.33		0,0	0,0	0,0	0,0		
	CONEVIAL: 8.33		0,0	0,0	0,0	0,0		
	CODI: 8.33		0,0	0,0	0,0	0,0		
	TOTAL		0,0	0,0	0,0	0,0		
SIERRA DE AGUARAGUE	TECPETROL: 23	TECPETROL	1.517,1	9.422,9	1.229,1	8.626,2		
	MOBIL ARGENTINA: 23		1.517,1	9.422,9	1.229,1	8.626,2		
	CGC: 5		329,8	2.048,5	267,2	1.875,3		
	BRASOIL ARG. S.A.: 15		989,4	6.145,4	801,6	5.625,8		
	YPF: 30		1.978,8	12.290,7	1.603,2	11.251,5		
	LEDESMA: 4		263,8	1.638,8	213,8	1.500,2		
	TOTAL		6.596,0	40.969,0	5.344,0	37.505,0		
SURUBI	CGC: 25	CGC	0,0	0,0	0,0	0,0		
	B. ROGGIO: 25		0,0	0,0	0,0	0,0		
	DONG WON: 25		0,0	0,0	0,0	0,0		
	TECNICAGUA: 25		0,0	0,0	0,0	0,0		
			TOTAL		0,0	0,0	0,0	0,0

RESERVAS POR PROPIEDAD

CUENCA Y AREA	CONSORCIO Y PARTICIP. (%)	OPERADOR	COMPROBADAS		PROBABLES	
			PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)	PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)
TARTAGAL OESTE	PLUSPETROL E y P: 20.3 UNION PACIFIC: 17.85 CGC: 17.85 DONG WON: 14 YPF: 30 TOTAL	PLUSPETROL E y P	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0
VALLE MORADO	HINTON P. ARG.: 3.4090909 CGC: 40.9090909 PET JA: 3.4090909 DIADEMA DEL N: 52.2727273 TOTAL	SHELL	4,5 53,3 4,5 68,2 130,4	68,3 819,9 68,3 1.047,7 2.004,2	7,1 85,0 7,1 108,6 207,7	108,9 1.307,1 108,9 1.670,1 3.195,0
CUENCA CUYANA Y BOLSONES						
ATAMISQUI	TECPETROL: 100	TECPETROL	306,0	0,0	584,0	0,0
BARRANCAS	YPF: 100	ASTRA	13.113,0	172,0	3.478,0	44,0
CACHEUTA	P. COMPANC S.A.: 100	ANTONIO CAÑAS S.E.	16,0	1,0	0,0	0,0
CHAÑARES HERRADOS	C. HERRADOS: 100	C. HERRADOS	1.034,0	0,0	2,0	0,0
LA VENTANA	SHELL: 40 ASTRA: 60 TOTAL	ASTRA	3.558,4 5.337,6 8.896,0	82,4 123,6 205,9	288,8 433,1 721,9	6,7 10,0 16,7
LOS TORDILLOS OESTE	B G E y P: 90 VINTAGE OIL: 10 TOTAL	B G E y P	0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0
P.COLORADAS-E.INTERMEDIA	P. COMPANC S.A. : 100	P. COMPANC S.A.	3.147,0	141,0	1.006,0	45,0
PUESTO POZO CERCADO	C. HERRADOS: 100	C. HERRADOS	73,0	0,0	0,0	0,0
REFUGIO-TUPUNGATO	HOME OIL INT. ARG.: 100	HOME OIL INT. ARG.	802,0	79,0	847,0	3,0
RÍO MENDOZA	YPF: 100	ASTRA	0,0	0,0	0,0	0,0
RÍO TUNUYÁN	SHELL: 40 ASTRA: 60 TOTAL	ASTRA	114,8 172,2 287,0	0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0
VIZCACHERAS	ASTRA: 45 REPSOL: 45 YPF: 10 TOTAL	ASTRA	4.206,9 4.206,9 934,9 9.348,7	126,2 126,2 28,0 280,5	523,8 523,8 116,4 1.164,0	15,7 15,7 3,5 34,9
CUENCA NEUQUINA						
AGUA BOTADA	VINTAGE OIL: 100	VINTAGE OIL	0,0	0,0	0,0	0,0
AGUA SALADA	TECPETROL: 70 UNION PACIFIC: 30 TOTAL	TECPETROL	296,1 126,9 423,0	531,3 227,7 759,0	172,2 73,8 246,0	212,1 90,9 303,0
AGUA DEL CAJON	CAPEX : 100	CAPEX	2.090,0	22.896,0	448,0	2.090,0
AGUADA BAGUALES	PLUSPETROL E y P: 100	PLUSPETROL E y P	864,0	142,0	171,0	21,0
AGUADA DE LA ARENA (AÑELO)	P. COMPANC S.A.: 80 PETROURUGUAY: 20 TOTAL	P. COMPANC S.A.	217,6 54,4 272,0	7.021,6 1.755,4 8.777,0	0,0 0,0 0,0	558,4 139,6 698,0
AGUADA PICHANA	TOTAL AUSTRAL: 27.273 WINTERSHALL E S.A: 27.273 PAN AMERICAN E: 18.181 YPF: 27.273 TOTAL	TOTAL AUSTRAL	627,3 627,3 418,2 627,3 2.300,0	11.332,2 11.332,2 7.554,4 11.332,2 41.551,0	94,4 94,4 62,9 94,4 346,0	1.686,0 1.686,0 1.124,0 1.686,0 6.182,0
AGUADA VILLANUEVA	PIONEER NAT. RES.: 100	PIONEER NAT. RES.	0,0	0,0	119,0	48,0
AL NORTE DE LA DORSAL	PIONEER NAT. RES.: 100	PIONEER NAT. RES.	1.906,0	2.494,0	183,0	163,0
AL SUR DE LA DORSAL	PIONNER NAT. RES.: 100	PIONNER NAT. RES.	447,0	404,0	66,0	80,0
ALTIPLANICIE DEL PAYUN	P. COMPANC S.A.: 51 YPF: 49 TOTAL	P. COMPANC S.A.	0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0
ANTICLINAL CAMPAMENTO	ALBERTA ENERGY: 25 CGC: 75 TOTAL	ALBERTA ENERGY	8,0 24,0 32,0	297,5 892,5 1.190,0	0,0 0,0 0,0	283,5 850,5 1.134,0
ATUEL NORTE	TECPETROL: 50 HOME OIL INT. ARG.: 50 TOTAL	TECPETROL	0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0	25,5 25,5 51,0	0,0 0,0 0,0
BAJADA DEL PALO	P. COMPANC S.A.: 80 PETROURUGUAY: 20 TOTAL	P. COMPANC S.A.	15,2 3,8 19,0	96,8 24,2 121,0	0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0

RESERVAS POR PROPIEDAD

CUENCA Y AREA	CONSORCIO Y PARTICIP. (%)	OPERADOR	COMPROBADAS		PROBABLES	
			PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)	PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)
BAJO BAGUALES	PIONEER NAT. RES.: 100	PIONEER NAT. RES.	20,0	0,0	0,0	0,0
BAJO DEL PICHE	YPF: 100	YPF	132,0	287,0	5,0	74,0
BARRANCA DE LOS LOROS	YPF: 100	YPF	39,0	3,0	0,0	0,0
CAJON DE LOS CABALLOS	CADIPSA: 25	ROCH	124,2	0,0	0,0	614,8
	DPG: 37,5		186,3	0,0	0,0	922,1
	SAN ENRIQUE: 37,5		186,3	0,0	0,0	922,1
	TOTAL		496,7	0,0	0,0	2.459,0
CALMUCO-BLES.COLORADOS	ALIANZA PETROLERA: 100	ALIANZA PET.	0,0	0,0	61,9	0,0
CATRIEL OESTE	P. COMPANC: 85	P. COMPANC S.A.	3.255,5	136,0	1.054,0	42,5
	CHEVRON S. JORGE: 15		574,5	24,0	186,0	7,5
	TOTAL		3.830,0	160,0	1.240,0	50,0
CATRIEL VIEJO	TECPETROL: 100	TECPETROL	0,0	0,0	82,0	0,0
CAÑADON AMARILLO	P. COMPANC S.A.: 51	YPF	47,9	0,0	538,6	0,0
	YPF: 49		46,1	0,0	517,4	0,0
	TOTAL		94,0	0,0	1.056,0	0,0
CENTENARIO	PLUSPETROL E y P: 100	PLUSPETROL E y P	2.659,0	9.524,0	814,0	6.916,0
CENTRO ESTE	PET. SUDAMER.: 50	PET. SUDAMER.	151,9	64,8	0,0	0,0
	NECON: 50		151,9	64,8	0,0	0,0
	TOTAL		303,7	129,6	0,0	0,0
CERRO BANDERA	YPF: 100	YPF	263,0	425,0	240,0	569,0
CERRO DOÑA JUANA	OILGENER: 100	OILGENER	91,6	11,4	548,2	68,3
CERRO FORTUNOSO	YPF: 100	ASTRA	4.656,0	0,0	2.187,0	0,0
CERRO HAMACA (CN-VIII)	YPF: 100	YPF	267,0	16,0	117,0	89,0
CERRO MOLLAR NORTE (CN-I)	YPF: 100	ASTRA	17,0	0,0	48,0	0,0
CERRO MOLLAR OESTE	TECNICAGUA: 100	TECNICAGUA	120,0	0,0	55,5	0,0
CHAPÚA ESTE (R.BARRANCAS)	PAN AMERICAN CONTIN.: 100	PAN AMERICAN. E	0,0	0,0	0,0	0,0
CHIHUIDO DE LA SIERRA NEGRA	YPF: 100	YPF	40.867,0	2.913,0	2.952,0	1.454,0
CHIHUIDO DE LA SALINA	YPF: 50	ASTRA	3.864,3	2.544,5	4.163,6	4.075,5
	ASTRA: 33,25		2.569,8	1.692,1	2.768,8	2.710,2
	PET. EL PORTÓN: 16,75		1.294,5	852,4	1.394,8	1.365,3
	TOTAL		7.728,6	5.088,9	8.327,2	8.151,0
CHIHUIDO DE LA SALINA SUR	YPF: 50	ASTRA	72,0	74,2	98,0	5,8
	ASTRA: 33,25		47,9	49,3	65,2	3,8
	PET.EL PORTÓN :16,75		24,1	24,8	32,8	1,9
	TOTAL		144,0	148,3	196,0	11,5
CONFLUENCIA S (CONFLUENCIA)	VICTRIX: 63	CHEVRON S. JORGE	637,5	305,1	54,9	0,0
	PARKER-PARSLEY AR: 12,33		124,8	59,7	10,7	0,0
	CHEVRON S. JORGE: 24,66		249,6	119,4	21,5	0,0
	TOTAL		1.011,9	484,2	87,1	0,0
EL CARACOL NORTE	TECPETROL: 65	TECPETROL	0,0	0,0	0,0	0,0
	PETROURUGUAY : 35		0,0	0,0	0,0	0,0
	TOTAL		0,0	0,0	0,0	0,0
EL MANZANO	P. COMPANC S.A.: 51	P. COMPANC S.A.	0,0	0,0	0,0	0,0
	YPF: 49		0,0	0,0	0,0	0,0
	TOTAL		0,0	0,0	0,0	0,0
EL MEDANITO	YPF: 100	YPF	497,0	31,0	420,0	27,0
EL PORTON	YPF: 50	ASTRA	375,1	266,8	68,7	12,6
	ASTRA: 33,25		249,4	177,4	45,7	8,4
	PET. EL PORTÓN:16,75		125,7	89,4	23,0	4,2
	TOTAL		750,2	533,6	137,3	25,2
EL PORVENIR	PLUSPETROL E y P: 100	PLUSPETROL E y P	853,0	0,0	157,0	0,0
EL SANTIAGUEÑO	UNION PACIFIC: 100	UNION PACIFIC	225,5	104,6	660,0	1.100,0
EL SAUCE	CHEVRON S. JORGE: 85	CHEVRON S. JORGE	121,4	0,0	0,0	0,0
	CFI: 15		21,4	0,0	0,0	0,0
			142,8	0,0	0,0	0,0
EL SOSNEADO	PET. COM. RIV.: 100	PET. COM. RIV.	413,6	0,0	143,0	0,0
EL TRAPIAL - CURAMCHED	CHEVRON S. JORGE: 85	CHEVRON S. JORGE	25.979,4	985,1	1.548,6	182,9
	CFI: 15		4.584,6	173,8	273,3	32,3
			30.564,0	1.158,9	1.821,9	215,2
ENTRE LOMAS	P. COMPANC: 100	P. P.COMPANC	8.574,0	4.971,0	1.285,0	453,0
ESTACIÓN FERNANDEZ ORO	PIONNER NAT. RES.: 100	PIONNER NAT. RES.	307,0	155,0	150,0	0,0
FILO MORADO	YPF: 100	ASTRA	879,0	3.006,0	22,0	20,0
FORTIN DE PIEDRA	TECPETROL: 100	TECPETROL	0,0	0,0	0,0	0,0
JAGUEL DE LOS MACHOS	P. COMPANC S.A.: 100	P. COMPANC S.A.	429,0	75,0	57,0	7,0
J. DE LOS MILICOS (L.PELL.E)	PIONEER NAT. RES.: 100	PIONEER NAT. RES.	378,0	0,0	0,0	0,0
JAGUEL DE BARA (L.PELL. E)	PIONEER NAT. RES.: 100	PIONEER NAT. RES.	620,0	0,0	0,0	0,0
LA AMARGA CHICA	P. COMPANC S.A.: 80	P. COMPANC S.A.	0,0	0,0	0,0	0,0
	PETROURUGUAY: 20		0,0	0,0	0,0	0,0
	TOTAL		0,0	0,0	0,0	0,0

RESERVAS POR PROPIEDAD

CUENCA Y AREA	CONSORCIO Y PARTICIP. (%)	OPERADOR	COMPROBADAS		PROBABLES	
			PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)	PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)
LA BREA	YPF: 100	ASTRA	87,0	3,0	331,0	13,0
LA CALERA	PIONEER NAT. RES.: 75 YAC. DEL SUR: 25	PIONEER NAT. RES.	0,0 0,0	0,0 0,0	150,0 50,0	45,0 15,0
	TOTAL		0,0	0,0	200,0	60,0
LINDERO ATRAVESADO	PAN AMERICAN E: 62.5 ASTRA: 37.5	PAN AMERICAN. E	444,4 266,6	4.788,8 2.873,3	300,0 180,0	1.970,6 1.182,4
	TOTAL		711,0	7.662,0	480,0	3.153,0
LINDERO DE PIEDRA	UNION PACIFIC: 100	UNION PACIFIC	0,0	0,0	51,0	0,0
LLANCANELO	ALIANZA PETROLERA: 100	ALIANZA PET.	4.916,0	0,0	21.547,0	0,0
LOMA CAMPANA (CNQ-18)	YPF: 100	YPF	68,0	461,0	0,0	0,0
LOMA CORTADERAL	OILGENER: 100	OILGENER	0,0	0,0	41,7	5,3
LOMA EL DIVISADERO	HUAYQUI: 40 INGENIERIA ALPA: 10 HIDRACO: 25 MARONESSE: 25	INGENIERIA ALPA	0,0 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0
	TOTAL		0,0	0,0	0,0	0,0
LOMA GUADALOSA	PLUSPETROL E y P: 100	PLUSPETROL E y P	0,0	0,0	0,0	0,0
LOMA JARILLOSA E-PUESTO SILVA OESTE (LOMA DEL MOJÓN)	PLUSPETROL E y P: 100	PLUSPETROL E y P	60,0	457,0	0,0	0,0
LOMA LA LATA-Sa.BARROSA	YPF: 100	YPF	20.117,0	175.542,0	1.652,0	11.359,0
LOMA DE LA MINA (CN-I)	YPF: 100	ASTRA	161,0	8,0	23,0	1,0
LOMA MONTOSA OESTE	PET. SUDAMER.: 50 NECON: 50	PET. SUDAMER.	6,7 6,7	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0
	TOTAL		13,4	0,0	0,0	0,0
LOMA NEGRA (CNQ-27,R.N.N.)	VIXTRIX: 40 METRO HOLDING: 25 YPF: 35	CHEVRON S. JORGE	4.050,2 2.531,4 3.543,9	422,0 263,8 369,3	1.766,1 1.103,8 1.545,4	158,6 99,1 138,7
	TOTAL		10.125,5	1.055,1	4.415,3	396,4
LOS BASTOS	TECPETROL: 100	TECPETROL	83,0	259,0	0,0	0,0
LOS CALDENES (CNQ-17)	YPF: 100	YPF	39,5	0,0	657,0	0,0
MEDIANERA	PETROQ. COM. RIV: 100	PETROQ. COM. RIV.	0,0	0,0	0,0	0,0
MESETA BUENA ESPERANZA	ASTRA: 25 PIONEER NAT. RES.: 75	PIONEER NAT. RES.	0,0 0,0	0,0 0,0	1,8 5,3	2,5 7,5
	TOTAL		0,0	0,0	7,0	10,0
OCTOGONO	YPF: 100	YPF	962,0	1.073,0	612,0	583,0
PASO DE LAS BARDAS N (CN-VII)	YPF: 100	ASTRA	184,0	2.784,0	872,0	928,0
PORTEZUELO MINAS (CN-X)	YPF: 100	YPF	34,0	609,0	23,0	139,0
PTO.FLORES-E.VIEJA-P.PRADO	ALBERTA ENERGY: 100	ALBERTA ENERGY	206,0	0,0	9,0	0,0
PUESTO HERNANDEZ	P. COMPANC S.A.: 37.70 PET. PATAG.: 4.078 ASTRA: 17.472 INTERIO HOLDINGS: 0.75 YPF: 40	P. COMPANC S.A.	9.107,2 985,1 4.220,7 181,2 9.662,8	754,4 81,6 349,6 15,0 800,4	1.174,0 127,0 544,1 23,4 1.245,6	63,3 6,9 29,4 1,3 67,2
	TOTAL		24.157,0	2.001,0	3.114,0	168,0
PUESTO MOLINA NORTE (CN-VI)	YPF: 100	YPF	1,0	0,0	138,0	0,0
PUESTO ROJAS	PETROLERA DEL SUR: 80 ORMAS: 20	TECNICAGUA	49,4 12,3	32,4 8,1	124,5 31,1	128,4 32,1
	TOTAL		61,7	40,5	155,6	160,5
PUESTO TOUQUET	PLUSPETROL E y P: 100	PLUSPETROL E y P	2,0	801,0	1,0	398,0
PUNTI LLA DE HUINCAN	P. COMPANC S.A.: 51 YPF: 49	P. COMPANC S.A.	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0
	TOTAL		0,0	0,0	0,0	0,0
RINCONADA-PUESTO MORALES	INGENIERIA ALPA: 25 JUSTINIAN EXPLOR.: 75	INGENIERIA ALPA	178,3 534,9	6,8 20,6	443,1 1.329,4	0,8 2,3
	TOTAL		713,2	27,4	1.772,5	3,0
RINCON DE ARANDA	P. COMPANC S.A.: 55 GAS NAT. PRODUC.: 45	P. COMPANC S.A.	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0
	TOTAL		0,0	0,0	0,0	0,0
RINCÓN DEL MANGRULLO	YPF: 100	YPF	4,0	99,0	0,0	249,0
RIO NEUQUEN	P. COMPANC S.A.: 100	P. COMPANC S.A.	1.981,0	16.731,0	1.990,0	20.176,0
SAN ROQUE	TOTAL AUSTRAL: 24.7091 WINTERSHALL E.: 24.7091 PAN AMERICAN E: 16.4727 YPF: 34.1091	TOTAL AUSTRAL	1.280,2 1.280,2 853,5 1.767,2	7.814,0 7.814,0 5.209,3 10.786,7	384,5 384,5 256,3 530,7	2.394,1 2.394,1 1.596,1 3.304,8
	TOTAL		5.181,0	31.624,0	1.556,0	9.689,0

RESERVAS POR PROPIEDAD

CUENCA Y AREA	CONSORCIO Y PARTICIP. (%)	OPERADOR	COMPROBADAS		PROBABLES	
			PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)	PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)
SEÑAL CERRO BAYO	YPF: 100	YPF	1.333,0	89,0	1.936,0	874,0
SEÑAL PICADA-PUNTA BARDAS	YPF: 100	YPF	5.292,0	222,0	52,0	1.382,0
SIERRA AZUL SUR	VINTAGE OIL: 100	VINTAGE OIL	0,0	0,0	0,0	0,0
SIERRA CHATA (CHIHUIDOS)	PET. SANTA FE: 15.2356	PET. SANTA FE	63,2	1.904,1	12,8	378,0
	SANTA FE ENERGY: 4.6509		19,3	581,3	3,9	115,4
	MOBIL EXPLOR. DEV.: 31.1091		129,1	3.888,0	26,1	771,8
	SIPETROL: 15.6658		65,0	1.957,9	13,2	388,7
	CGC: 3.4521		14,3	431,5	2,9	85,7
	MOBIL ARG. LTD.: 19.8865		82,5	2.485,4	16,7	493,4
	ATALAYA S.A.: 10		41,5	1.249,8	8,4	248,1
	TOTAL		415,0	12.498,0	84,0	2.481,0
TRES NIDOS	TECPETROL: 65	TECPETROL	0,0	0,0	0,0	0,0
	PETROURUGUAY: 35		0,0	0,0	0,0	0,0
	TOTAL		0,0	0,0	0,0	0,0
VALLE DEL RÍO GRANDE	YPF: 100	ASTRA	3.057,0	707,0	2.157,0	151,0
VEGA GRANDE	PETROQ. COM. RIV.: 100	PET. COM. RIV.	151,8	0,0	0,0	0,0
VETA ESCONDIDA	P. COMPANC S.A.: 55	P. COMPANC S.A.	0,0	0,0	0,0	0,0
	GAS NAT. PROD.: 45		0,0	0,0	0,0	0,0
	TOTAL		0,0	0,0	0,0	0,0
25 MAYO-MEDANITO SE.	P. COMPANC S.A.: 100	P. COMPANC S.A.	17.228,4	2.267,0	2.500,2	262,0
VOLCAN AUCA MAHUIDA (CN-VIII)	YPF: 100	YPF	33,0	66,0	441,0	154,0
CNQ-16-A (Permiso de Exploración)	CHEVRON S. JORGE: 100	CHEVRON S. JORGE	0,0	2.529,3	508,5	1.051,4
ANTIGUA CONCESION						
DADIN	PIONEER NAT. RES.: 100	PIONEER NAT. RES.	481,0	548,0	0,0	163,0
AREAS PROVINCIALES						
AG.CHIVATO-AG. BOCAREY (Nq)	GAS MEDANITO: 100	GAS MEDANITO	212,2	1.334,0	352,5	2.217,0
BLANCO DE LOS OLIVOS (RN)	EDHPSA: 100	EDHPSA	0,0	0,0	0,0	0,0
CERRO VAGON (Nq)	PAN AMERICAN. E: 70	PAN AMERICAN E	33,6	10,5	0,0	0,0
	P. COMPANC S.A.: 30		14,4	4,5	0,0	0,0
	TOTAL		48,0	15,0	0,0	0,0
COVUNCO (Nq)	ALBERTA ENERGY: 100	ALBERTA ENERGY	0,0	0,0	0,0	0,0
CUTRAL CO (Nq)	PET. CUTRALCO: 100	PET. CUTRALCO	229,0	846,0	2.160,0	5.666,0
DOS PICOS (Nq)	GAS MEDANITO: 100	GAS MEDANITO	254,0	23,9	0,0	0,0
EL MANGRULLO (Nq)	PETROLERA SANTA FE: 100	PET. SANTA FE	0,0	5.406,0	0,0	1.201,0
EL MEDANITO (LP)	PETROQ. COM. RIV.: 100	PET. COM. RIV.	625,3	1.418,8	157,0	827,3
GENERAL ROCA (RN)	EDHPSA: 100	EDHPSA	0,0	0,0	0,0	0,0
LOMA NEGRA - NI (Nq)	PIONEER NAT. RES.: 30	PIONEER NAT. RES.	6,0	82,2	0,0	80,7
	PET. NEUQUEN: 70		14,0	191,8	0,0	188,3
	TOTAL		20,0	274,0	0,0	269,0
NEUQUEN DEL MEDIO (Nq)	PIONEER NAT. RES.: 100	PIONEER NAT. RES.	34,0	0,0	251,0	0,0
RAMOS MEXÍA (Nq)	SIMA: 100	SIMA	242,3	76,3	189,0	90,0
SENILLOSA (Nq)	CAPEX: 100	CAPEX	0,0	0,0	0,0	0,0
CUENCA DEL GOLFO SAN JORGE						
ANT.GRANDE-C.DRAGON	PAN AMERICAN. E: 100	PAN AMERICAN. E	40.786,0	15.700,0	25.404,0	10.773,0
BARRANCA YANKOWSKY	B. G. E y P: 90	B G E y P	0,0	0,0	0,0	0,0
	VINTAGE OIL: 10		0,0	0,0	0,0	0,0
	TOTAL		0,0	0,0	0,0	0,0
BELLA VISTA OESTE	BELLA VISTA OESTE: 100	ROCH	988,3	0,0	170,6	0,0
BLOQUE 127	ASTRA: 35	VINTAGE OIL	74,6	0,0	0,0	0,0
	SHELL: 65		138,5	0,0	0,0	0,0
	TOTAL		213,1	0,0	0,0	0,0
CALETA CORDOVA	PETROQ. COM. RIV.: 100	CAPSA	0,0	0,0	0,0	0,0
CTO.CENTRAL-CDÓN.PERDIDO	YPF: 100	YPF	3.538,0	54,0	1.108,0	7,0
CAÑADÓN LEÓN	ASTRA: 35	VINTAGE OIL	283,9	0,0	0,0	0,0
	SHELL: 65		527,2	0,0	0,0	0,0
	TOTAL		811,0	0,0	0,0	0,0
CAÑADÓN MINERALES	CADIPSA: 50	VINTAGE OIL	1.868,6	0,0	0,0	0,0
	B. G. E. y P: 50		1.868,6	0,0	0,0	0,0
	TOTAL		3.737,2	0,0	0,0	0,0
CAÑADÓN PILAR	AUSTROFUEGUINA: 100	AUSTROFUEGUINA	0,0	0,0	0,0	0,0
CAÑADÓN RAMIREZ	PANAM: 100	ROCH	0,0	0,0	0,0	0,0
CAÑADÓN SECO	SHELL: 65	VINTAGE OIL	1.955,5	711,8	0,0	0,0
	ASTRA: 35		1.052,9	383,3	0,0	0,0
	TOTAL		3.008,4	1.095,0	0,0	0,0

RESERVAS POR PROPIEDAD

CUENCA Y AREA	CONSORCIO Y PARTICIP. (%)	OPERADOR	COMPROBADAS		PROBABLES	
			PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)	PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)
CAÑADÓN VASCO	YPF: 100	YPF	0,0	0,0	180,0	5,0
CAÑADÓN YATEL	YPF: 100	YPF	2,0	2,0	449,0	16,0
C.LEÓN-MTA.ESPINOSA	YPF: 100	YPF	5.873,0	1.424,0	2.057,0	141,0
C.ESCONDIDA-LAS HERAS	YPF: 100	YPF	10.184,0	379,0	3.796,0	64,0
CERRO OVERO	SHELL: 65	VINTAGE OIL	15,6	0,0	0,0	0,0
	ASTRA: 35		8,4	0,0	0,0	0,0
	TOTAL		24,0	0,0	0,0	0,0
C°.PIEDRA-C°.GUADAL N (CGSJ-I)	YPF: 100	YPF	384,0	74,0	396,0	63,0
CERRO TORTUGA-LAS FLORES	YPF: 100	PAN AMERICAN. E	5.221,0	2.935,0	2.047,0	2.058,0
CERRO WENCESLAO	CADIPSA: 100	VINTAGE OIL	1.092,6	0,0	0,0	0,0
CHULENGO	YPF: 100	PAN AMERICAN E	150,0	15,0	51,0	5,0
EL CORDÓN	VINTAGE OIL: 100	VINTAGE OIL	364,8	0,0	0,0	0,0
EL GUADAL-L.DEL CUY	YPF: 100	YPF	6.815,0	733,0	1.141,0	154,0
EL HUEMUL-KOLUEL KAIKE	VINTAGE OIL: 100	VINTAGE OIL	8.691,4	1.887,8	0,0	0,0
EL TORDILLO	TECPETROL: 52.1334	TECPETROL	10.468,9	1.242,9	4.222,8	729,9
	PET. SANTA FE: 21.9510		4.408,0	523,3	1.778,0	307,3
	EDC: 13.7196		2.755,0	327,1	1.111,3	192,1
	YP: 12.1960		2.449,1	290,8	987,9	170,7
	TOTAL		20.081,0	2.384,0	8.100,0	1.400,0
ESCALANTE-EL TREBOL	YPF: 100	YPF	6.762,0	175,0	3.155,0	42,0
ECIA.LA ESCONDIDA (C. HUAPI)	COLHUE HUAPI: 75	COLHUE HUAPI	299,6	62,6	229,5	29,3
	OXIDENTAL PET. ARG.: 25		99,9	20,9	76,5	9,8
	TOTAL		399,5	83,5	306,0	39,0
KOLUEL KAIKE-EL VALLE	PAN AMERICAN. E: 100	PAN AMERICAN E	2.190,0	0,0	874,0	0,0
LA TAPERA	TECPETROL: 52.1334	TECPETROL	0,0	0,0	0,0	0,0
	PET. SANTA FE: 21.9510		0,0	0,0	0,0	0,0
	ENER. DEV. ARG.: 13.7196		0,0	0,0	0,0	0,0
	YPF: 12.1960		0,0	0,0	0,0	0,0
	TOTAL		0,0	0,0	0,0	0,0
LAS HERAS	CADIPSA: 50	VINTAGE OIL	447,4	0,0	0,0	0,0
	VINTAGE OIL: 50		447,4	0,0	0,0	0,0
	TOTAL		894,7	0,0	0,0	0,0
LOS MONOS	YPF: 100	YPF	55,0	8,0	47,0	0,0
LOS PERALES-LAS MESETAS	YPF: 100	YPF	14.436,0	4.936,0	4.941,0	3.595,0
MANANTIALES BEHR	P. COMPANC S.A.: 50	ASTRA	2.266,5	0,0	1.158,5	0,0
	ASTRA: 50		2.266,5	0,0	1.158,5	0,0
	TOTAL		4.532,9	0,0	2.316,9	0,0
MESETA ESPINOSA	SHELL: 65	VINTAGE OIL	1.901,7	0,0	0,0	0,0
	ASTRA: 35		1.024,0	0,0	0,0	0,0
	TOTAL		2.925,7	0,0	0,0	0,0
MESETA ESPINOSA (CGSJ-10)	SHELL: 65	VINTAGE OIL	716,7	0,0	0,0	0,0
	ASTRA: 35		385,9	0,0	0,0	0,0
	TOTAL		1.102,6	0,0	0,0	0,0
MESETA SIRVEN	PIONEER NAT. RES.: 100	PIONEER NAT. RES.	0,0	0,0	0,0	0,0
P.DEL CASTILLO-LA GUITARRA	P. COMPANC S.A.: 100	P. COMPANC S.A.	6.673,0	237,0	4.719,0	161,0
PICO SALAMANCA	AUSTROFUEGUINA: 100	AUSTROFUEGUINA	0,0	0,0	0,0	0,0
P.TRUNCADO-EL CORDÓN	YPF: 100	YPF	4.855,0	831,0	594,0	143,0
PIEDRA CLAVADA	P. COMPANC S.A.: 50	PAN AMERICAN E	1.273,0	0,0	487,5	0,0
	PAN AMERICAN. E: 50		1.273,0	0,0	487,5	0,0
	TOTAL		2.546,0	0,0	975,0	0,0
PIEDRA CLAVADA (CGSJ-4)	CADIPSA: 50	VINTAGE OIL	276,3	0,0	0,0	0,0
	VINTAGE OIL: 50		276,3	0,0	0,0	0,0
	TOTAL		552,5	0,0	0,0	0,0
PUESTO QUIROGA	TECPETROL: 52.1334	TECPETROL	0,0	0,0	0,0	0,0
	PET. SANTA FE: 21.9510		0,0	0,0	0,0	0,0
	ENER. DEV. ARG.: 13.7196		0,0	0,0	0,0	0,0
	YPF: 12.1960		0,0	0,0	0,0	0,0
	TOTAL		0,0	0,0	0,0	0,0
RESTINGA ALI	P. COMPANC S.A.: 50	ASTRA	0,0	0,0	0,0	0,0
	ASTRA: 50		0,0	0,0	0,0	0,0
	TOTAL		0,0	0,0	0,0	0,0
SARMIENTO	YPF: 100	YPF	2,0	0,0	547,0	6,0
SUR PIEDRA CLAVADA	CADIPSA: 100	VINTAGE OIL	11,0	0,0	0,0	0,0
TRES PICOS	SHELL: 65	VINTAGE OIL	515,5	0,0	0,0	0,0
	ASTRA: 35		277,6	0,0	0,0	0,0
	TOTAL		793,1	0,0	0,0	0,0

RESERVAS POR PROPIEDAD

CUENCA Y AREA	CONSORCIO Y PARTICIP. (%)	OPERADOR	COMPROBADAS		PROBABLES	
			PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)	PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)
ANTIGUAS CONCESIONES						
Km 8	CÑIA. ARG. COM. RIV.:100	CÑIA. ARG. COM. RIV.	0,0	0,0	0,0	0,0
Km 20	CAPEX: 100	AJAX	1.684,0	0,0	1.201,0	0,0
DIADEMA	CAPSA: 100	CAPSA	10.654,0	0,0	4.791,0	0,0
JOSE SEGUNDO	TECPETROL: 100	TECPETROL	604,0	0,0	0,0	0,0
DON ALBERTO	EPP: 100	EPP	287,3	5,5	283,0	14,2
DON ERNESTO	EPP: 100	EPP	91,6	1,0	0,0	0,0
AREAS PROVINCIALES (CHUBUT)						
ANTICLINAL FUNES	PROVINCIA: 100	PAN AMERICAN E	242,0	374,0	332,0	476,0
CAYELLI	PROVINCIA: 100	PROVINCIA	0,0	0,0	0,0	0,0
CERRO NEGRO	PROVINCIA: 100	PROVINCIA	0,0	0,0	0,0	0,0
MATA MAGALLANES OESTE	PROVINCIA: 100	ROCH	0,0	0,0	0,0	0,0
PAMPA MARIA SANTISIMA	PROVINCIA: 100	PROVINCIA	0,0	0,0	0,0	0,0
AREAS DE EXPLORACIÓN						
CGSJ XVI	CGC: 100	CGC	0,0	0,0	153,0	735,0
CGSJ-XVII	CGC: 100	CGC	0,0	0,0	76,0	0,0
CGSJ-XVIII	CGC: 100	CGC	0,0	0,0	17,0	962,0
AREAS PROVINCIALES (SANTA CRUZ)						
ANTICLINAL AGUADA BANDERA	INGENIERIA ALPA: 100	INGENIERIA ALPA	0,0	0,0	0,0	0,0
EL VALLE	INGENIERIA ALPA: 100	INGENIERIA ALPA	260,0	2,7	222,0	7,3
MATA MAGALLANES ESTE	PANAM GROUP: 100	ROCH	0,0	0,0	0,0	0,0
PAMPA VERDUN	PROVINCIA (STA. CRUZ)	INGENIERIA ALPA	0,0	0,0	0,0	0,0
SIERRA DEL CARRIL	PROVINCIA (STA. CRUZ)	INGENIERIA ALPA	0,0	0,0	0,0	0,0
CUENCA AUSTRAL						
AN-AIKE (S.C. II)	P. COMPANC S.A.: 37,8	P. COMPANC S.A.	77,1	2.058,5	114,5	3.057,0
	ASTRA: 32,2		65,7	1.753,5	97,6	2.604,1
	YPF: 30		61,2	1.633,7	90,9	2.426,2
	TOTAL		204,0	5.445,7	303,0	8.087,3
ANGOSTURA	CHEVRON S. JORGE: 50	CHEVRON S. JORGE	39,1	0,0	0,0	0,0
	PETRAGAS: 25		19,5	0,0	0,0	0,0
	PETROURUGUAY: 25		19,5	0,0	0,0	0,0
	TOTAL		78,1	0,0	0,0	0,0
ARIES NORTE	PAN AMERICAN SUR: 100	TOTAL AUSTRAL	0,0	0,0	0,0	0,0
BAJADA FORTALEZA (S.C. I)	QUINTANA EXPLOR.: 1.2724	QUINTANA MIN.	0,1	0,0	0,0	0,0
	QUINTANA MINERALS: 3.1250		0,2	0,0	0,0	0,0
	CGC: 32.8013		2,0	0,0	0,0	0,0
	SUDELEKTRA: 32.8013		2,0	0,0	0,0	0,0
	YPF: 30		1,8	0,0	0,0	0,0
	TOTAL		6,0	0,0	0,0	0,0
BARDA LAS VEGAS (STA.CRUZ II)	P. COMPANC S.A.: 37,8	P. COMPANC S.A.	35,2	738,2	4,9	105,5
	ASTRA: 32,2		30,0	628,8	4,2	89,8
	YPF: 30		27,9	585,8	3,9	83,7
	TOTAL		93,0	1.952,8	13,0	279,0
CAMPO BOLEADORAS (S.C. I)	QUINTANA EXPLOR.: 1.2724	QUINTANA MIN.	4,1	56,2	0,0	0,0
	QUINTANA MINERALS: 3.1250		10,1	138,0	0,0	0,0
	CGC: 32.8013		105,6	1.448,2	0,0	0,0
	SUDELEKTRA: 32.8013		105,6	1.448,2	0,0	0,0
	YPF: 30		96,6	1.324,5	0,0	0,0
	TOTAL		322,0	4.415,0	0,0	0,0
CAMPO BREMEN	CHEVRON S. JORGE: 15	CHEVRON S. JORGE	19,2	289,2	69,4	368,2
	GLACCO: 85		108,9	1.638,7	393,1	2.086,6
	TOTAL		128,1	1.927,9	462,5	2.454,8
CAMPO INDIO (S.C. I)	QUINTANA EXPLOR.: 1.2724	QUINTANA MIN.	9,3	4,9	0,7	0,0
	QUINTANA MINERALS: 3.1250		22,8	11,9	1,8	0,0
	CGC: 32.8013		239,8	125,0	18,4	0,0
	SUDELEKTRA: 32.8013		239,8	125,0	18,4	0,0
	YPF: 30		219,3	114,3	16,8	0,0
	TOTAL		731,0	381,0	56,0	0,0
CAÑADÓN DEUS (S.C.I)	QUINTANA EXPLOR.: 1.2724	QUINTANA MIN.	0,0	0,0	0,0	12,1
	QUINTANA MINERALS: 3.1250		0,0	0,0	0,0	29,8
	CGC:32.8013		0,0	0,0	0,0	312,6
	SUDELEKTRA: 32.8013		0,0	0,0	0,0	312,6
	YPF: 30		0,0	0,0	0,0	285,9
	TOTAL		0,0	0,0	0,0	953,0

RESERVAS POR PROPIEDAD

CUENCA Y AREA	CONSORCIO Y PARTICIP. (%)	OPERADOR	COMPROBADAS		PROBABLES	
			PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)	PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)
CHORRILLOS	CHEVRON S. JORGE: 100	CHEVRON S. JORGE	319,3	984,4	132,2	2.246,4
CUENCA MARINA AUSTRAL I	TOTAL AUSTRAL: 37,5	TOTAL AUSTRAL	5.668,5	32.679,0	6.610,9	21.162,8
	WINTERSHALL E: 37,5		5.668,5	32.679,0	6.610,9	21.162,8
	PAN AMERICAN SUR: 25		3.779,0	21.786,0	4.407,3	14.108,5
	TOTAL		15.116,0	87.144,0	17.629,0	56.434,0
DEL MOSQUITO	OILGENER: 100	OILGENER	28,6	31,0	28,0	86,3
DOS HERMANOS (S.C.I)	QUINTANA EXPLOR.: 1.2724	QUINTANA MIN.	0,5	14,0	0,8	12,7
	QUINTANA MINERALS: 3.1250		1,3	34,3	1,9	31,3
	CGC: 32.8013		13,5	360,5	19,7	328,0
	SUDELEKTRA: 32.8013		13,5	360,5	19,7	328,0
	YPF: 30		12,3	329,7	18,0	300,0
	TOTAL		41,0	1.099,0	60,0	1.000,0
EL CERRITO (STA.CRUZ I)	QUINTANA EXPLOR.: 1.2724	QUINTANA MIN.	0,0	0,0	0,0	0,0
	QUINTANA MINERALS: 3.1250		0,0	0,0	0,0	0,0
	CGC: 32.8013		0,0	0,0	0,0	0,0
	SUDELEKTRA: 32.8013		0,0	0,0	0,0	0,0
	YPF: 30		0,0	0,0	0,0	0,0
	TOTAL		0,0	0,0	0,0	0,0
ESTANCIA LIBRUN (S.C. I)	QUINTANA EXPLOR.: 1.2724	QUINTANA MIN.	0,0	0,0	0,0	0,0
	QUINTANA MINERALS: 3.1250		0,0	0,0	0,0	0,0
	CGC: 32.8013		0,0	0,0	0,0	0,0
	SUDELEKTRA: 32.8013		0,0	0,0	0,0	0,0
	YPF: 30		0,0	0,0	0,0	0,0
	TOTAL		0,0	0,0	0,0	0,0
FARO VIRGENES	P. COMPANC S.A.: 50	P. COMPANC S.A.	107,5	1.530,5	0,0	0,0
	PANAM: 20		43,0	612,2	0,0	0,0
	ARGON: 10		21,5	306,1	0,0	0,0
	UNION PACIFIC: 20		43,0	612,2	0,0	0,0
	TOTAL		215,0	3.061,0	0,0	0,0
GLENCROSS (CA-9, R.TURBIO)	INTER RIO HOLD.:11.2	P. COMPANC S.A.	0,0	2.016,0	0,0	0,0
	P. COMPANC S.A.: 28		0,0	5.040,0	0,0	0,0
	ASTRA: 28		0,0	5.040,0	0,0	0,0
	YPF S.A.: 30		0,0	5.400,0	0,0	0,0
	PANAM GROUP: 2.8		0,0	504,0	0,0	0,0
	TOTAL		0,0	18.000,0	0,0	0,0
LA MENOR (S.C.I)	QUINTANA EXPLOR.: 1.2724	QUINTANA MIN.	0,0	0,0	0,0	0,0
	QUINTANA MINERALS: 3.1250		0,0	0,0	0,0	0,0
	CGC: 32.8013		0,0	0,0	0,0	0,0
	SUDELEKTRA: 32.8013		0,0	0,0	0,0	0,0
	YPF: 30		0,0	0,0	0,0	0,0
	TOTAL		0,0	0,0	0,0	0,0
LA PAMPA (MATA AMARILLA)	PAN AMERICAN. E: 100	PAN AMERICAN E	0,0	0,0	0,0	0,0
LA PAZ (S.C.I)	QUINTANA EXPLOR.: 1.2724	QUINTANA MIN.	3,0	27,0	0,6	4,8
	QUINTANA MINERALS: 3.1250		7,3	66,3	1,3	11,7
	CGC: 32.8013		76,4	696,4	14,1	123,0
	SUDELEKTRA: 32.8013		76,4	696,4	14,1	123,0
	YPF: 30		69,9	636,9	12,9	112,5
	TOTAL		233,0	2.123,0	43,0	375,0
LA PORFIADA (S.C.I)	QUINTANA EXPLOR.: 1.2724	QUINTANA MIN.	8,3	22,3	1,9	3,7
	QUINTANA MINERALS: 3.1250		20,3	54,7	4,7	9,1
	CGC: 32.8013		213,2	574,4	49,5	95,1
	SUDELEKTRA: 32.8013		213,2	574,4	49,5	95,1
	YPF: 30		195,0	525,3	45,3	87,0
	TOTAL		650,0	1.751,0	151,0	290,0
LA TERRAZA	CHEVRON S. JORGE: 15	CHEVRON S. JORGE	0,8	17,9	0,2	3,1
	GLACCO: 85		4,8	101,7	0,9	17,3
	TOTAL		5,6	119,6	1,0	20,4
LAGO FUEGO	PIONEER NAT. RES.: 50	PIONEER NAT. RES.	0,0	0,0	0,0	0,0
	PAN AMERICAN CONTIN.: 50		0,0	0,0	0,0	0,0
	TOTAL		0,0	0,0	0,0	0,0
LAGUNA LOS CAPONES	GEOINVERSORA: 33.33	OILGENER	6,3	1,6	70,8	35,1
	EDIVIAL: 33.33		6,3	1,6	70,8	35,1
	OLMATIC: 33.34		6,3	1,6	70,8	35,1
	TOTAL		19,0	4,8	212,4	105,3

RESERVAS POR PROPIEDAD

CUENCA Y AREA	CONSORCIO Y PARTICIP. (%)	OPERADOR	COMPROBADAS		PROBABLES	
			PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)	PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)
LAGUNA DEL ORO (S.C. I)	QUINTANA EXPLOR.: 1.2724	QUINTANA MIN.	4,4	7,1	0,0	0,0
	QUINTANA MINERALS: 3.1250		10,7	17,3	0,0	0,0
	CGC: 32.8013		111,9	182,1	0,0	0,0
	SUDELEKTRA: 32.8013		111,9	182,1	0,0	0,0
	YPF: 30		102,3	166,5	0,0	0,0
	TOTAL		341,0	555,0	0,0	0,0
LAS VIOLETAS	R. CULLEN-L. VIOLETAS S.A: 50	ROCH	47,9	286,3	234,5	329,5
	ROCH: 0,01		0,0	0,1	0,1	0,1
	PAPEL. SARANDI: 21.43		20,5	122,7	100,5	141,2
	SAN ENRIQUE: 14.28		13,7	81,8	67,0	94,1
	DPG: 14.28		13,7	81,8	67,0	94,1
	TOTAL		95,8	572,6	469,0	659,0
LOBO	YPF: 100	YPF	0,0	0,0	0,0	0,0
LOS CHORRILLOS	PAN AMERICAN FUEGUINA: 35	PAN AM. FUEGUINA	3,5	0,0	20,7	0,0
	PIONEER NAT. RES. TdF.: 35		3,5	0,0	20,7	0,0
	YPF: 30		3,0	0,0	17,7	0,0
	TOTAL		10,0	0,0	59,0	0,0
MAGALLANES	SIPETROL: 50	SIPETROL	1.775,0	4.645,5	666,5	2.440,5
	YPF: 50		1.775,0	4.645,5	666,5	2.440,5
	TOTAL		3.550,0	9.291,0	1.333,0	4.881,0
MARÍA INÉS (S.C. II)	P. COMPANC S.A.: 37.8	P. COMPANC S.A.	940,8	71,1	66,5	5,7
	ASTRA: 32.2		801,5	60,5	56,7	4,8
	YPF: 30		746,7	56,4	52,8	4,5
	TOTAL		2.489,0	188,0	176,0	15,0
MARIA INES OESTE (STA.CRUZ II)	P. COMPANC S.A.: 37.8	P. COMPANC S.A.	130,8	61,8	55,9	39,1
	ASTRA: 32.2		111,4	52,6	47,7	33,3
	YPF: 30		103,8	49,0	44,4	31,0
	TOTAL		346,0	163,4	148,0	103,3
MOY AIKE	CHEVRON S. JORGE: 15	CHEVRON S. JORGE	0,6	0,1	0,0	0,0
	GLACCO: 85		3,4	0,3	0,0	0,0
	TOTAL		4,0	0,4	0,0	0,0
OCÉANO	CHEVRON S. JORGE: 15	CHEVRON S. JORGE	34,1	66,9	81,1	0,0
	GLACCO: 85		193,0	379,1	459,3	0,0
	TOTAL		227,0	446,0	540,3	0,0
OCTANS-PEGASO (CAM-1)	TOTAL AUSTRAL: 37.5	TOTAL AUSTRAL	0,0	0,0	0,0	0,0
	WINTERSHALL E.: 37.5		0,0	0,0	0,0	0,0
	PAN AMERICAN SUR: 25		0,0	0,0	0,0	0,0
	TOTAL		0,0	0,0	0,0	0,0
PALERMO AIKE	CHEVRON S. JORGE: 92	CHEVRON S. JORGE	0,0	0,0	0,0	0,0
	PETRAGAS: 8		0,0	0,0	0,0	0,0
	TOTAL	CHEVRON S. JORGE	0,0	0,0	0,0	0,0
PUERTO PETER (S.C. I)	QUINTANA EXPLOR.: 1.2724	QUINTANA MIN.	4,1	0,0	0,0	0,0
	QUINTANA MINERALS: 3.1250		10,0	0,0	0,0	0,0
	CGC: 32.8013		105,3	0,0	0,0	0,0
	SUDELEKTRA: 32.8013		105,3	0,0	0,0	0,0
	YPF: 30		96,3	0,0	0,0	0,0
	TOTAL		321,0	0,0	0,0	0,0
RÍO CULLEN	R. CULLEN-L. VIOLETAS S.A: 50	ROCH	6,5	87,0	0,0	70,0
	ROCH: 0,01		0,0	0,0	0,0	0,0
	PAPEL. SARANDI: 21.43		2,8	37,3	0,0	30,0
	SAN ENRIQUE: 14.28		1,9	24,8	0,0	20,0
	DPG: 14.28		1,9	24,8	0,0	20,0
	TOTAL		13,1	173,9	0,0	140,0
SAN CRISTOBAL	CHEVRON S. JORGE: 15	CHEVRON S. JORGE	0,0	0,0	0,0	0,0
	GLACCO: 85		0,0	0,0	0,0	0,0
	TOTAL		0,0	0,0	0,0	0,0
SANTA CRUZ I	QUINTANA EXPLOR.: 1.2724	QUINTANA MIN.	4,5	25,2	0,3	2,5
	QUINTANA MINERALS: 3.1250		11,0	61,9	0,6	6,0
	CGC: 32.8013		115,5	649,8	6,6	63,3
	SUDELEKTRA: 32.8013		115,5	649,8	6,6	63,3
	YPF: 30		105,6	594,3	6,0	57,9
	TOTAL		352,0	1.981,0	20,0	193,0
SANTA CRUZ II	P. COMPANC S.A.: 37,8	P. COMPANC S.A.	268,4	1.938,4	133,8	960,9
	ASTRA: 32,2		228,6	1.651,2	114,0	818,5
	YPF: 30		213,0	1.538,4	106,2	762,6
	TOTAL		710,0	5.128,0	354,0	2.542,0
SPICA (CMA-1)	TOTAL AUSTRAL: 37.5	TOTAL AUSTRAL	0,0	0,0	0,0	0,0
	WINTERSHALL E: 37.5		0,0	0,0	0,0	0,0
	PAN AMERICAN SUR: 25		0,0	0,0	0,0	0,0
	TOTAL		0,0	0,0	0,0	0,0
TAURO-SIRIUS (CAM-1)	TOTAL AUSTRAL: 37.5	TOTAL AUSTRAL	0,0	0,0	0,0	0,0
	WINTERSHALL E.: 37.5		0,0	0,0	0,0	0,0
	PAN AMERICAN SUR: 25		0,0	0,0	0,0	0,0
	TOTAL		0,0	0,0	0,0	0,0
TIERRA DEL FUEGO	PAN AMERICAN FUEGUINA: 35	PAN AM. FUEGUINA	744,5	8.574,3	146,3	12,6
	PIONEER NAT. RES. TdF.: 35		744,5	8.574,3	146,3	12,6
	YPF: 30		638,1	7.349,4	125,4	10,8
	TOTAL		2.127,0	24.498,0	418,0	36,0
AREAS PROVINCIALES						
LA CARMEN (STA.CRUZ)	CHEVRON S. JORGE: 100	CHEVRON S.JORGE	0,0	0,0	0,0	0,0
LA TEHUELCHÉ (STA.CRUZ)	CHEVRON S. JORGE: 100	CHEVRON S.JORGE	0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL GENERAL			488.280,0	748.133,0	184.818,0	257.954,0

RESERVAS COMPROBADAS Y PROBABLES DE PETROLEO Y GAS

(AL 31/12/1999)

POR PROPIEDAD Y ORDEN ALFABETICO

EMPRESAS	COMPROBADAS		PROBABLES	
	PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)	PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)
ALBERTA ENERGY	214,0	297,5	9,0	283,5
ALIANZA PETROLERA	4.916,0	0,0	21.608,9	0,0
APCO	31,4	259,1	14,5	114,4
ARGON	21,5	306,1	0,0	0,0
ASTRA	26.505,6	26.471,3	6.276,4	8.392,1
ATALAYA S.A.	41,5	1.249,8	8,4	248,1
AUSTROFUEGUINA	0,0	0,0	0,0	0,0
B G E y P	1.868,6	0,0	0,0	0,0
B. ROGGIO	0,0	0,0	9,3	0,0
BELLA VISTA OESTE	988,3	0,0	170,6	0,0
BRASOIL ARG. S.A.	1.496,3	10.371,0	885,0	6.375,8
C. HERRADOS	1.107,0	0,0	2,0	0,0
CADIPSA	3.820,0	0,0	0,0	614,8
CAPEX	14.428,0	22.896,0	6.440,0	2.090,0
CFI	4.606,0	173,8	273,3	32,3
CGC	1.760,2	9.675,6	764,8	6.987,5
CÑIA. ARG. COM. RIV.	0,0	0,0	0,0	0,0
CODI	0,0	0,0	0,0	0,0
CODIPA	0,0	0,0	0,0	0,0
COLHUE HUAPI	299,6	62,6	229,5	29,3
CONEVIAL	0,0	0,0	0,0	0,0
CHEVRON S. JORGE	27.337,9	5.016,3	2.547,4	3.859,5
DIADEMA DEL NORTE	68,2	1.047,7	108,6	1.670,1
DONG WON	285,4	56,2	29,0	0,0
DPG	201,8	106,6	67,0	1.036,2
EDC	2.755,0	327,1	1.111,3	192,1
EDHIPSA	0,0	0,0	0,0	0,0
EDIVIAL	6,3	1,6	70,8	35,1
ENER. DEV. ARG.	0,0	0,0	0,0	0,0
EPP	415,9	6,5	289,2	14,2
EQUITABLE RES.	43,0	70,0	43,0	0,0
GAS MEDANITO	466,2	1.357,9	352,5	2.217,0
GAS NAT. PROD.	0,0	0,0	0,0	0,0
GEOINVERSORA	6,3	1,6	70,8	35,1
GLACCO	310,0	2.119,8	853,2	2.103,9
GYAPRO	0,0	0,0	0,0	0,0
HIDRACO	0,0	0,0	0,0	0,0
HINTON P. ARG.	4,5	68,3	7,1	108,9
HOME OIL INT. ARG.	802,0	79,0	872,5	3,0
HUAYQUI	0,0	0,0	0,0	0,0
INGENIERIA ALPA	438,3	9,5	665,1	8,1
INTER RIO HOLDINGS	181,2	2.031,0	23,4	1,3
JUSTINIAN EXPLORATION	534,9	20,6	1.329,4	2,3
LEDESMA	399,0	2.765,6	236,0	1.700,2
MARONESSE	0,0	0,0	0,0	0,0
METRO HOLDING	2.531,4	263,8	1.103,8	99,1
MOBIL ARG. LTD.	82,5	2.485,4	16,7	493,4
MOBIL ARG. S.A.	2.294,3	15.902,2	1.357,0	9.776,2
MOBIL EXPLOR. DEV.	129,1	3.888,0	26,1	771,8
NECON	260,0	88,6	0,0	0,0
NETHERFIELD	99,5	0,0	16,5	0,0
NORTHWEST	31,4	259,1	14,5	114,4
O. y G. DEVELOPMENT	470,9	3.886,4	217,6	1.715,4

EMPRESAS	COMPROBADAS		PROBABLES	
	PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)	PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)
OILGENER	120,2	42,4	617,9	159,9
OLMATIC	6,3	1,6	70,8	35,1
ORMAS	12,3	8,1	31,1	32,1
OXIDENTAL PET. ARG.	99,9	20,9	76,5	9,8
P. COMPANC S.A.	55.805,5	43.874,6	16.345,4	25.936,3
PAN AMERICAN CONTINENTAL	0,0	0,0	0,0	0,0
PAN AMERICAN ENERGY	47.086,9	42.244,9	27.887,6	19.428,1
PAN AMERICAN FUEGUINA	748,0	8.574,3	167,0	12,6
PAN AMERICAN SUR	3.779,0	21.786,0	4.407,3	14.108,5
PANAM GROUP	43,0	1.116,2	0,0	0,0
PAPEL. SARANDI	23,3	160,0	100,5	171,2
PARKER-PARSLEY ARG.	124,8	59,7	10,7	0,0
PET JA	4,5	68,3	7,1	108,9
PETROLERA CUTRALCO	229,0	846,0	2.160,0	5.666,0
PETROLERA EL PORTÓN	1.444,3	966,6	1.450,6	1.371,5
PETROLEOS DEL NEUQUEN	14,0	191,8	0,0	188,3
PETROLERA PATAGONICA	985,1	81,6	127,0	6,9
PETROLERA SANTA FE	4.471,2	7.833,5	1.790,8	1.886,3
PETROLEOS SUDAMERICANOS	260,0	88,6	0,0	0,0
PETRAGAS	19,5	0,0	0,0	0,0
PETROLERA DEL SUR	49,4	32,4	124,5	128,4
PETROQUIMICA COM. RIV.	1.190,7	1.418,8	300,0	827,3
PETROURUGUAY	77,7	1.779,6	0,0	139,6
PIONEER NAT. RES.	4.199,0	3.683,2	924,3	587,2
PIONEER NAT. RES. TdF.	748,0	8.574,3	167,0	12,6
PLUSPETROL ENERGY	11.294,4	46.039,8	942,0	3.516,6
PLUSPETROL E y P	4.675,9	10.924,0	1.303,9	7.505,0
PRODUMET	0,0	0,0	0,0	0,0
PROVINCIA (STA. CRUZ)	0,0	0,0	0,0	0,0
PROVINCIA DEL CHUBUT	242,0	374,0	332,0	476,0
QUINTANA EXPLORATION	38,1	156,6	4,2	35,8
QUINTANA MINERALS	93,6	384,5	10,3	87,8
R. CULLEN-L. VIOLETAS S.A	54,5	373,2	234,5	399,5
REPSOL	4.206,9	126,2	523,8	15,7
ROCH	0,0	0,1	0,1	0,1
SAN ENRIQUE	201,8	106,6	67,0	1.036,2
SANTA FE ENERGY	19,3	581,3	3,9	115,4
SHELL	9.443,9	794,1	288,8	6,7
SIMA	242,3	76,3	189,0	90,0
SIPETROL	1.840,0	6.603,4	679,7	2.829,2
SUDELEKTRA	983,1	4.036,2	108,2	922,0
TECNICAGUA	120,0	0,0	64,8	0,0
TECPETROL	18.758,3	37.118,6	6.836,0	12.183,4
TOTAL AUSTRAL	7.576,0	51.825,2	7.089,7	25.242,8
TRIPETROL	152,8	0,0	25,3	0,0
UNION PACIFIC	561,4	944,5	803,2	1.190,9
VICTRIX	4.687,7	727,1	1.821,0	158,6
VINTAGE OIL	9.779,8	1.887,8	0,0	0,0
WINTERSHALL E.	7.576,0	51.825,2	7.089,7	25.242,8
YAC. DEL SUR	0,0	0,0	50,0	15,0
YPF S.A.	181.932,3	276.153,0	51.465,3	54.943,4
TOTAL	488.279,6	748.132,7	184.818,2	257.954,0
VALORES ADOPTADOS	488.280,0	748.133,0	184.818,0	257.954,0

RESERVAS COMPROBADAS DE PETROLEO Y GAS

(AL 31/12/1999)
POR PROPIEDAD

PETROLEO

EMPRESAS	COMPROBADAS		EMPRESAS	COMPROBADAS	
	PETROLEO (Mm3)	PORCENTAJE EN EL PAIS (%)		PETROLEO (Mm3)	PORCENTAJE EN EL PAIS (%)
YPF S.A.	181.932,3	37,3	ALBERTA ENERGY	214,0	0,0
P. COMPANC S.A.	55.805,5	11,4	DPG	201,8	0,0
PAN AMERICAN ENERGY	47.086,9	9,7	SAN ENRIQUE	201,8	0,0
CHEVRON S. JORGE	27.337,9	5,6	INTER RIO HOLDINGS	181,2	0,0
ASTRA	26.505,6	5,4	TRIPETROL	152,8	0,0
TECPETROL	18.758,3	3,8	MOBIL EXPLOR. DEV.	129,1	0,0
CAPEX	14.428,0	3,0	PARKER-PARSLEY ARG.	124,8	0,0
PLUSPETROL ENERGY	11.294,4	2,3	OILGENER	120,2	0,0
VINTAGE OIL	9.779,8	2,0	TECNICAGUA	120,0	0,0
SHELL	9.443,9	1,9	OXIDENTAL PET. ARG.	99,9	0,0
TOTAL AUSTRAL	7.576,0	1,6	NETHERFIELD	99,5	0,0
WINTERSHALL E.	7.576,0	1,6	QUINTANA MINERALS	93,6	0,0
ALIANZA PETROLERA	4.916,0	1,0	MOBIL ARG. LTD.	82,5	0,0
VICTRIX	4.687,7	1,0	PETROURUGUAY	77,7	0,0
PLUSPETROL E y P	4.675,9	1,0	DIADEMA DEL NORTE	68,2	0,0
CFI	4.606,0	0,9	R.CULLEN-L. VIOLETAS S.A	54,5	0,0
PETROLERA SANTA FE	4.471,2	0,9	PETROLERA DEL SUR	49,4	0,0
REPSOL	4.206,9	0,9	EQUITABLE RES.	43,0	0,0
PIONEER NAT. RES.	4.199,0	0,9	PANAM GROUP	43,0	0,0
CADIPSA	3.820,0	0,8	ATALAYA S.A.	41,5	0,0
PAN AMERICAN SUR	3.779,0	0,8	QUINTANA EXPLORATION	38,1	0,0
EDC	2.755,0	0,6	APCO	31,4	0,0
METRO HOLDING	2.531,4	0,5	NORTHWEST	31,4	0,0
MOBIL ARG. S.A.	2.294,3	0,5	PAPEL. SARANDI	23,3	0,0
B G E y P	1.868,6	0,4	ARGON	21,5	0,0
SIPETROL	1.840,0	0,4	PETRAGAS	19,5	0,0
CGC	1.760,2	0,4	SANTA FE ENERGY	19,3	0,0
BRASOIL ARG. S.A.	1.496,3	0,3	PETROLEOS DEL NEUQUEN	14,0	0,0
PETROLERA EL PORTON	1.444,3	0,3	ORMAS	12,3	0,0
PETROQUIMICA COM. RIV.	1.190,7	0,2	OLMATIC	6,3	0,0
C. HERRADOS	1.107,0	0,2	EDIVIAL	6,3	0,0
BELLA VISTA OESTE	988,3	0,2	GEOINVERSORA	6,3	0,0
PETROLERA PATAGONICA	985,1	0,2	HINTON P. ARG.	4,5	0,0
SUDELEKTRA	983,1	0,2	PET JA	4,5	0,0
HOME OIL INT. ARG.	802,0	0,2	ROCH	0,0	0,0
PAN AMERICAN FUEGUINA	748,0	0,2	AUSTROFUEGUINA	0,0	0,0
PIONEER NAT. RES. TdF.	748,0	0,2	B. ROGGIO	0,0	0,0
UNION PACIFIC	561,4	0,1	CÑIA. ARG. COM. RIV.	0,0	0,0
JUSTINIAN EXPLORATION	534,9	0,1	CODI	0,0	0,0
O. y G. DEVELOPMENT	470,9	0,1	CODIPA	0,0	0,0
GAS MEDANITO	466,2	0,1	CONEVIAL	0,0	0,0
INGENIERIA ALPA	438,3	0,1	EDHIPSA	0,0	0,0
EPP	415,9	0,1	ENER. DEV. ARG.	0,0	0,0
LEDESMA	399,0	0,1	GAS NAT. PROD.	0,0	0,0
GLACCO	310,0	0,1	GYAPRO	0,0	0,0
COLHUE HUAPI	299,6	0,1	HIDRACO	0,0	0,0
DONG WON	285,4	0,1	HUAYQUI	0,0	0,0
NECON	260,0	0,1	MARONESSE	0,0	0,0
PETROLEOS SUDAMERICANOS	260,0	0,1	PAN AMERICAN CONTINENTAL	0,0	0,0
SIMA	242,3	0,0	PRODUMET	0,0	0,0
PROVINCIA DEL CHUBUT	242,0	0,0	PROVINCIA (STA. CRUZ)	0,0	0,0
PETROLERA CUTRALCO	229,0	0,0	YAC. DEL SUR	0,0	0,0

RESERVAS COMPROBADAS - POR PROPIEDAD GAS

EMPRESAS	COMPROBADAS		EMPRESAS	COMPROBADAS	
	GAS (MMm3)	PORCENTAJE EN EL PAIS (%)		GAS (MMm3)	PORCENTAJE EN EL PAIS (%)
YPF S.A.	276.152,3	37,9	QUINTANA EXPLORATION	156,6	0,0
TOTAL AUSTRAL	51.825,2	7,1	REPSOL	126,2	0,0
WINTERSHALL E.	51.825,2	7,1	DPG	106,6	0,0
PLUSPETROL ENERGY	46.039,8	6,3	SAN ENRIQUE	106,6	0,0
P. COMPANC S.A.	43.874,6	6,0	NECON	88,6	0,0
PAN AMERICAN ENERGY	42.244,9	5,8	PETROLEOS SUDAMERIC.	88,6	0,0
TECPETROL	37.118,6	5,1	PETROLERA PATAGONICA	81,6	0,0
ASTRA	26.471,3	3,6	HOME OIL INT. ARG.	79,0	0,0
CAPEX	22.896,0	3,1	SIMA	76,3	0,0
PAN AMERICAN SUR	21.786,0	3,0	EQUITABLE RES.	70,0	0,0
MOBIL ARG. S.A.	15.902,2	2,2	HINTON P. ARG.	68,3	0,0
PLUSPETROL E y P	10.924,0	1,5	PET JA	68,3	0,0
BRASOIL ARG. S.A.	10.371,0	1,4	COLHUE HUAPI	62,6	0,0
CGC	9.675,6	1,3	PARKER-PARSLEY ARG.	59,7	0,0
PAN AMERICAN FUEGUINA	8.574,3	1,2	DONG WON	56,2	0,0
PIONEER NAT. RES. TdF.	8.574,3	1,2	OILGENER	42,4	0,0
PETROLERA SANTA FE	7.833,5	1,1	PETROLERA DEL SUR	32,4	0,0
SIPETROL	6.603,4	0,9	OXIDENTAL PET. ARG.	20,9	0,0
CHEVRON S. JORGE	5.016,3	0,7	JUSTINIAN EXPLORATION	20,6	0,0
SUDELEKTRA	4.036,2	0,6	INGENIERIA ALPA	9,5	0,0
MOBIL EXPLOR. DEV.	3.888,0	0,5	ORMAS	8,1	0,0
O. y G. DEVELOPMENT	3.886,4	0,5	EPP	6,5	0,0
PIONEER NAT. RES.	3.683,2	0,5	EDIVIAL	1,6	0,0
LEDESMA	2.765,6	0,4	GEOINVERSORA	1,6	0,0
MOBIL ARG. LTD.	2.485,4	0,3	OLMATIC	1,6	0,0
GLACCO	2.119,8	0,3	ROCH	0,1	0,0
INTER RIO HOLDINGS	2.031,0	0,3	ALIANZA PETROLERA	0,0	0,0
VINTAGE OIL	1.887,8	0,3	AUSTROFUEGUINA	0,0	0,0
PETROURUGUAY	1.779,6	0,2	B G E y P	0,0	0,0
PETROQUIMICA COM. RIV.	1.418,8	0,2	B. ROGGIO	0,0	0,0
GAS MEDANITO	1.357,9	0,2	BELLA VISTA OESTE	0,0	0,0
ATALAYA S.A.	1.249,8	0,2	C. HERRADOS	0,0	0,0
PANAM GROUP	1.116,2	0,2	CADIPSA	0,0	0,0
DIADEMA DEL NORTE	1.047,7	0,1	CÑIA. ARG. COM. RIV.	0,0	0,0
PETROLERA EL PORTÓN	966,6	0,1	CODI	0,0	0,0
UNION PACIFIC	944,5	0,1	CODIPA	0,0	0,0
PETROLERA CUTRALCO	846,0	0,1	CONEVIAL	0,0	0,0
SHELL	794,1	0,1	EDHIPSA	0,0	0,0
VICTRIX	727,1	0,1	ENER. DEV. ARG.	0,0	0,0
SANTA FE ENERGY	581,3	0,1	GAS NAT. PROD.	0,0	0,0
QUINTANA MINERALS	384,5	0,1	GYAPRO	0,0	0,0
PROVINCIA DEL CHUBUT	374,0	0,1	HIDRACO	0,0	0,0
R. CULLEN-L. VIOLETAS S.A	373,2	0,1	HUAYQUI	0,0	0,0
EDC	327,1	0,0	MARONESSE	0,0	0,0
ARGON	306,1	0,0	NETHERFIELD	0,0	0,0
ALBERTA ENERGY	297,5	0,0	PAN AMERICAN CONTIN.	0,0	0,0
METRO HOLDING	263,8	0,0	PETRAGAS	0,0	0,0
APCO	259,1	0,0	PRODUMET	0,0	0,0
NORTHWEST	259,1	0,0	PROVINCIA (STA. CRUZ)	0,0	0,0
PETROLEOS DEL NEUQUEN	191,8	0,0	TECNICAGUA	0,0	0,0
CFI	173,8	0,0	TRIPETROL	0,0	0,0
PAPEL. SARANDI	160,0	0,0	YAC. DEL SUR	0,0	0,0

RESERVAS PROBABLES DE PETROLEO Y GAS

(AL 31/12/1999)

POR PROPIEDAD

PETROLEO

EMPRESAS	PROBABLES		EMPRESAS	PROBABLES	
	PETROLEO (Mm3)	PORCENTAJE EN EL PAIS (%)		PETROLEO (Mm3)	PORCENTAJE EN EL PAIS (%)
YPF S.A.	51.465,3	28,0	EDIVIAL	70,8	0,0
PAN AMERICAN ENERGY	27.887,6	15,2	GEOINVERSORA	70,8	0,0
ALIANZA PETROLERA	21.608,9	11,7	DPG	67,0	0,0
P. COMPANC S.A.	16.345,4	8,9	SAN ENRIQUE	67,0	0,0
TOTAL AUSTRAL	7.089,7	3,9	TECNICAGUA	64,8	0,0
WINTERSHALL E.	7.089,7	3,9	YAC. DEL SUR	50,0	0,0
TECPETROL	6.836,0	3,7	EQUITABLE RES.	43,0	0,0
CAPEX	6.440,0	3,5	ORMAS	31,1	0,0
ASTRA	6.276,4	3,4	DONG WON	29,0	0,0
PAN AMERICAN SUR	4.407,3	2,4	MOBIL EXPLOR. DEV.	26,1	0,0
CHEVRON S. JORGE	2.547,4	1,4	TRIPETROL	25,3	0,0
PETROLERA CUTRALCO	2.160,0	1,2	INTER RIO HOLDINGS	23,4	0,0
VICTRIX	1.821,0	1,0	MOBIL ARG. LTD.	16,7	0,0
PETROLERA SANTA FE	1.790,8	1,0	NETHERFIELD	16,5	0,0
PETROLERA EL PORTÓN	1.450,6	0,8	APCO	14,5	0,0
MOBIL ARG. S.A.	1.385,0	0,8	NORTHWEST	14,5	0,0
JUSTINIAN EXPLORATION	1.329,4	0,7	PARKER-PARSLEY ARG.	10,7	0,0
PLUSPETROL E y P	1.303,9	0,7	QUINTANA MINERALS	10,3	0,0
EDC	1.111,3	0,6	B. ROGGIO	9,3	0,0
METRO HOLDING	1.103,8	0,6	ALBERTA ENERGY	9,0	0,0
PLUSPETROL ENERGY	942,0	0,5	ATALAYA S.A.	8,4	0,0
PIONEER NAT. RES.	924,3	0,5	HINTON P. ARG.	7,1	0,0
BRASOIL ARG. S.A.	885,0	0,5	PET JA	7,1	0,0
HOME OIL INT. ARG.	872,5	0,5	QUINTANA EXPLORATION	4,2	0,0
GLACCO	853,2	0,5	SANTA FE ENERGY	3,9	0,0
UNION PACIFIC	803,2	0,4	C. HERRADOS	2,0	0,0
CGC	764,8	0,4	ROCH	0,1	0,0
SIPETROL	679,7	0,4	ARGON	0,0	0,0
INGENIERIA ALPA	665,1	0,4	AUSTROFUEGUINA	0,0	0,0
OILGENER	617,9	0,3	B G E y P	0,0	0,0
REPSOL	523,8	0,3	CADIPSA	0,0	0,0
GAS MEDANITO	352,5	0,2	CÑIA. ARG. COM. RIV.	0,0	0,0
PROVINCIA DEL CHUBUT	332,0	0,2	CODI	0,0	0,0
PETROQUIMICA COM. RIV.	300,0	0,2	CODIPA	0,0	0,0
EPP	289,2	0,2	CONEVIAL	0,0	0,0
SHELL	288,8	0,2	EDHPSA	0,0	0,0
CFI	273,3	0,1	ENER. DEV. ARG.	0,0	0,0
R. CULLEN-L. VIOLETAS S.A.	234,5	0,1	GAS NAT. PROD.	0,0	0,0
LEDESMA	236,0	0,1	GYAPRO	0,0	0,0
COLHUE HUAPI	229,5	0,1	HIDRACO	0,0	0,0
O. y G. DEVELOPMENT	217,6	0,1	HUAYQUI	0,0	0,0
SIMA	189,0	0,1	MARONESSE	0,0	0,0
BELLA VISTA OESTE	170,6	0,1	NECON	0,0	0,0
PAN AMERICAN FUEGUINA	167,0	0,1	PAN AMERICAN CONTIN.	0,0	0,0
PIONEER NAT. RES. TdF.	167,0	0,1	PANAM GROUP	0,0	0,0
PETROLERA PATAGONICA	127,0	0,1	PETROLEOS DEL NEUQUEN	0,0	0,0
PETROLERA DEL SUR	124,5	0,1	PETROLEOS SUDAMERIC.	0,0	0,0
DIADEMA DEL NORTE	108,6	0,1	PETRAGAS	0,0	0,0
SUDELEKTRA	108,2	0,1	PETROURUGUAY	0,0	0,0
PAPEL. SARANDI	100,5	0,1	PRODUMET	0,0	0,0
OXIDENTAL PET. ARG.	76,5	0,0	PROVINCIA (STA. CRUZ)	0,0	0,0
OLMATIC	70,8	0,0	VINTAGE OIL	0,0	0,0

RESERVAS PROBABLES - POR PROPIEDAD GAS

EMPRESAS	PROBABLES		EMPRESAS	PROBABLES	
	GAS (Mm3)	PORCENTAJE EN EL PAIS (%)		GAS (Mm3)	PORCENTAJE EN EL PAIS (%)
YPF S.A.	54.943,4	22,9	QUINTANA EXPLORATION	35,8	0,0
P. COMPANC S.A.	25.936,3	10,8	EDIVIAL	35,1	0,0
TOTAL AUSTRAL	25.242,8	10,5	GEOINVERSORA	35,1	0,0
WINTERSHALL E.	25.242,8	10,5	OLMATIC	35,1	0,0
PAN AMERICAN ENERGY	19.428,1	8,1	CFI	32,3	0,0
PAN AMERICAN SUR	14.108,5	5,9	ORMAS	32,1	0,0
TECPETROL	12.138,4	5,1	COLHUE HUAPI	29,3	0,0
MOBIL ARG. S.A.	9.776,2	4,1	REPSOL	15,7	0,0
ASTRA	8.392,1	3,5	YAC. DEL SUR	15,0	0,0
PLUSPETROL E y P	7.505,0	3,1	EPP	14,2	0,0
CGC	6.987,5	2,9	PAN AMERICAN FUEGUINA	12,6	0,0
BRASOIL ARG. S.A.	6.375,8	2,7	PIONEER NAT. RES. TdF.	12,6	0,0
PETROLERA CUTRALCO	5.666,0	2,4	OXIDENTAL PET. ARG.	9,8	0,0
CHEVRON S. JORGE	3.859,5	1,6	INGENIERIA ALPA	8,1	0,0
PLUSPETROL ENERGY	3.516,6	1,5	PETROLERA PATAGONICA	6,9	0,0
SIPETROL	2.829,2	1,2	SHELL	6,7	0,0
GAS MEDANITO	2.217,0	0,9	HOME OIL INT. ARG.	3,0	0,0
GLACCO	2.103,9	0,9	JUSTINIAN EXPLORATION	2,3	0,0
CAPEX	2.090,0	0,9	INTER RIO HOLDINGS	1,3	0,0
PETROLERA SANTA FE	1.886,3	0,8	ROCH	0,1	0,0
O. y G. DEVELOPMENT	1.715,4	0,7	ALIANZA PETROLERA	0,0	0,0
LEDESMA	1.700,2	0,7	ARGON	0,0	0,0
DIADEMA DEL NORTE	1.670,1	0,7	AUSTROFUEGUINA	0,0	0,0
PETROLERA EL PORTÓN	1.371,5	0,6	B G E y P	0,0	0,0
UNION PACIFIC	1.190,9	0,5	B. ROGGIO	0,0	0,0
DPG	1.036,2	0,4	BELLA VISTA OESTE	0,0	0,0
SAN ENRIQUE	1.036,2	0,4	C. HERRADOS	0,0	0,0
SUDELEKTRA	922,0	0,4	CÑIA. ARG. COM. RIV.	0,0	0,0
PETROQUIMICA COM. RIV.	827,3	0,3	CODI	0,0	0,0
MOBIL EXPLOR. DEV.	771,8	0,3	CODIPA	0,0	0,0
CADIPSA	614,8	0,3	CONEVIAL	0,0	0,0
PIONEER NAT. RES.	587,2	0,2	DONG WON	0,0	0,0
MOBIL ARG. LTD.	493,4	0,2	EDHIPSA	0,0	0,0
PROVINCIA DEL CHUBUT	476,0	0,2	ENER. DEV. ARG.	0,0	0,0
R.CULLEN-L. VIOLETAS S.A	399,5	0,2	EQUITABLE RES.	0,0	0,0
ALBERTA ENERGY	283,5	0,1	GAS NAT. PROD.	0,0	0,0
ATALAYA S.A.	248,1	0,1	GYAPRO	0,0	0,0
EDC	192,1	0,1	HIDRACO	0,0	0,0
PETROLEOS DEL NEUQUEN	188,3	0,1	HUAYQUI	0,0	0,0
PAPEL.SARANDI	171,2	0,1	MARONESSE	0,0	0,0
OILGENER	159,9	0,1	NECON	0,0	0,0
VICTRIX	158,6	0,1	NETHERFIELD	0,0	0,0
PETROURUGUAY	139,6	0,1	PAN AMERICAN CONTIN.	0,0	0,0
PETROLERA DEL SUR	128,4	0,1	PANAM GROUP	0,0	0,0
SANTA FE ENERGY	115,4	0,0	PARKER-PARSLEY ARG.	0,0	0,0
APCO	114,4	0,0	PETROLEOS SUDAMERIC.	0,0	0,0
NORTHWEST	114,4	0,0	PETRAGAS	0,0	0,0
HINTON P. ARG.	108,9	0,0	PRODUMET	0,0	0,0
PET JA	108,9	0,0	PROVINCIA (STA. CRUZ)	0,0	0,0
METRO HOLDING	99,1	0,0	TECNICAGUA	0,0	0,0
SIMA	90,0	0,0	TRIPETROL	0,0	0,0
QUINTANA MINERALS	87,8	0,0	VINTAGE OIL	0,0	0,0



EVOLUCION DE LAS RESERVAS Y LA PRODUCCION POR CUENCA

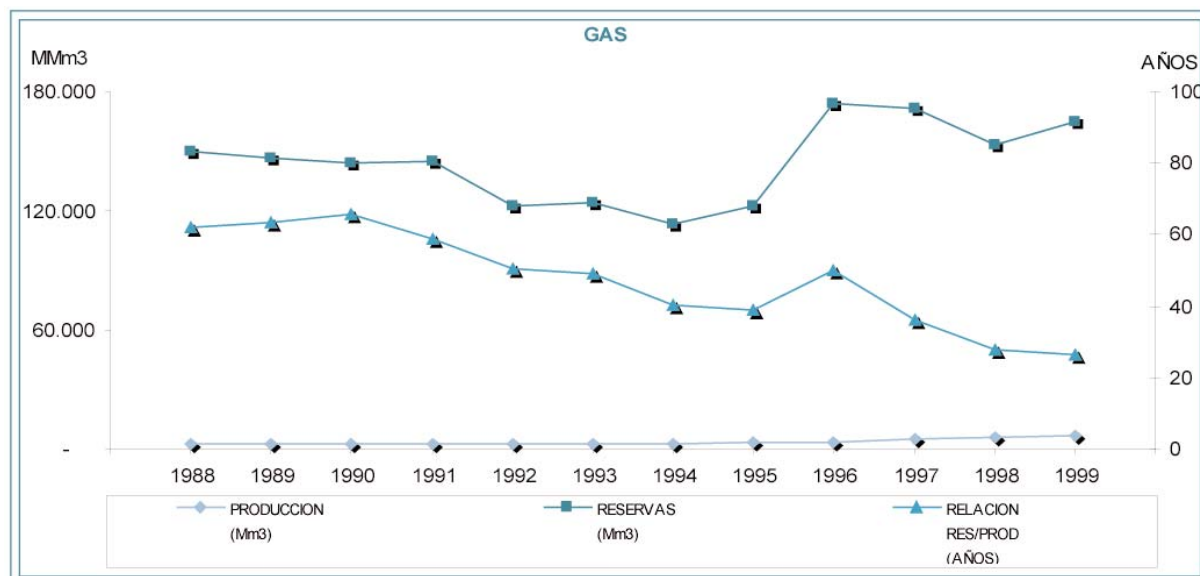
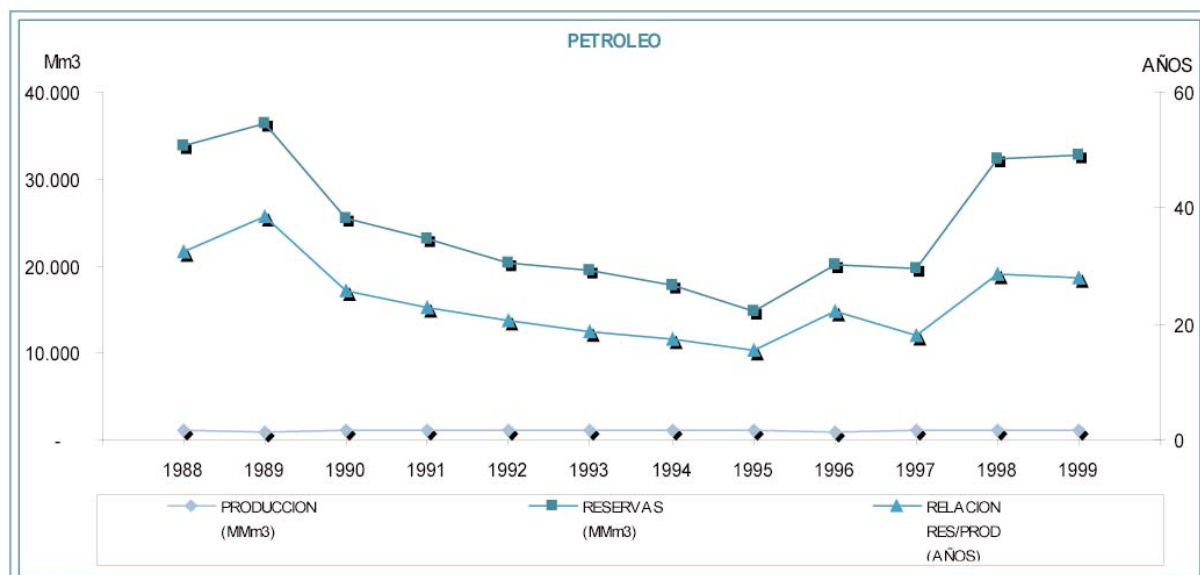
EVOLUCIÓN DE LA PRODUCCION Y LAS RESERVAS COMPROBADAS DE PETROLEO Y GAS

(PERIODO 1988-1999)

RELACION RESERVAS/PRODUCCION

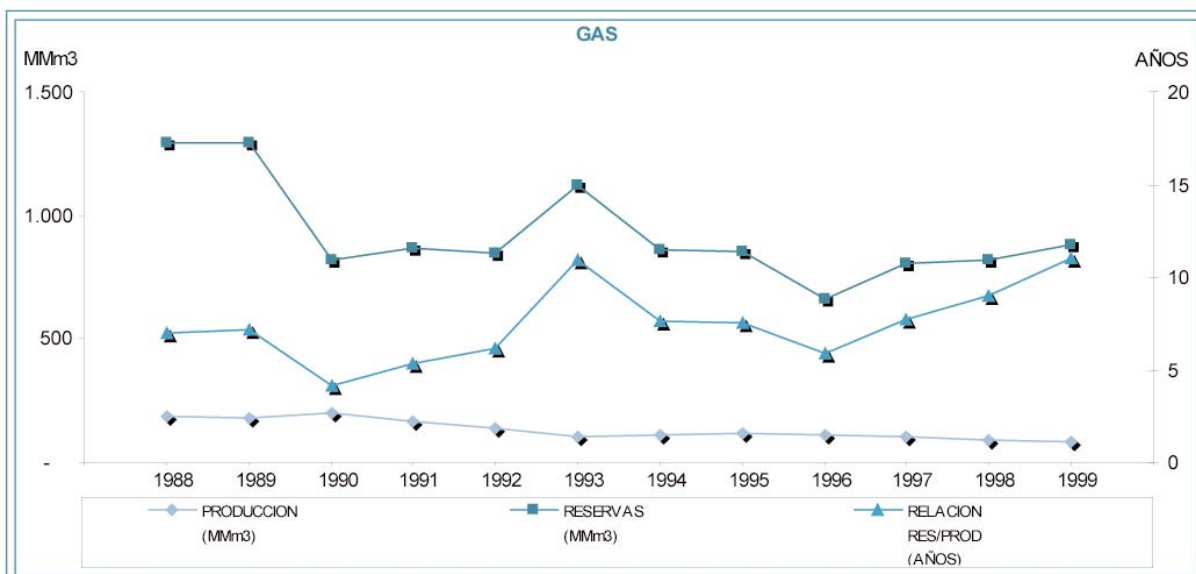
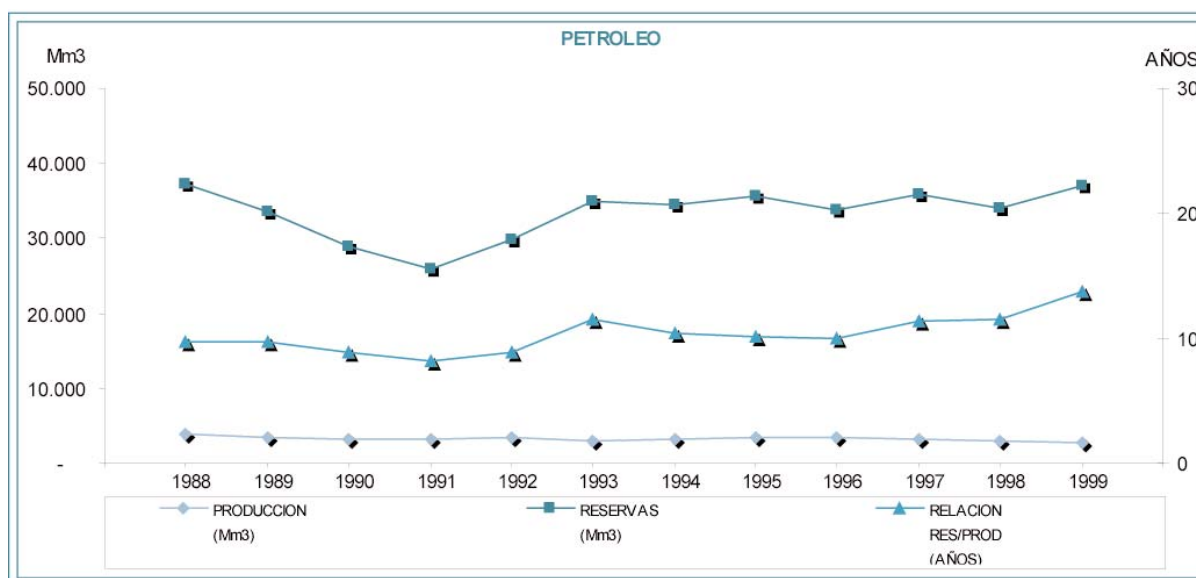
CUENCA DEL NOROESTE

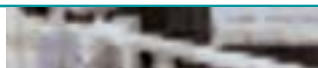
AÑO	PETROLEO			GAS		
	PRODUCCION (Mm3)	RESERVAS (Mm3)	RELACION RES/PROD (AÑOS)	PRODUCCION (MMm3)	RESERVAS (MMm3)	RELACION RES/PROD (AÑOS)
1988	1.042,0	33.694,0	32,3	2.413,0	149.753,0	62,1
1989	941,0	36.315,0	38,6	2.320,0	146.830,0	63,3
1990	995,0	25.549,0	25,7	2.191,0	144.428,0	65,9
1991	1.015,0	23.143,0	22,8	2.457,0	144.796,0	58,9
1992	983,0	20.222,0	20,6	2.444,0	122.812,0	50,3
1993	1.040,0	19.512,0	18,8	2.526,0	123.897,0	49,0
1994	1.030,0	17.758,0	17,2	2.796,0	113.244,0	40,5
1995	966,0	14.822,0	15,3	3.141,0	122.144,0	38,9
1996	906,0	20.153,0	22,2	3.491,0	173.883,0	49,8
1997	1.093,0	19.783,0	18,1	4.750,0	172.063,0	36,2
1998	1.139,0	32.344,0	28,4	5.497,0	153.429,0	27,9
1999	1.174,0	32.712,0	27,9	6.288,0	165.363,0	26,3



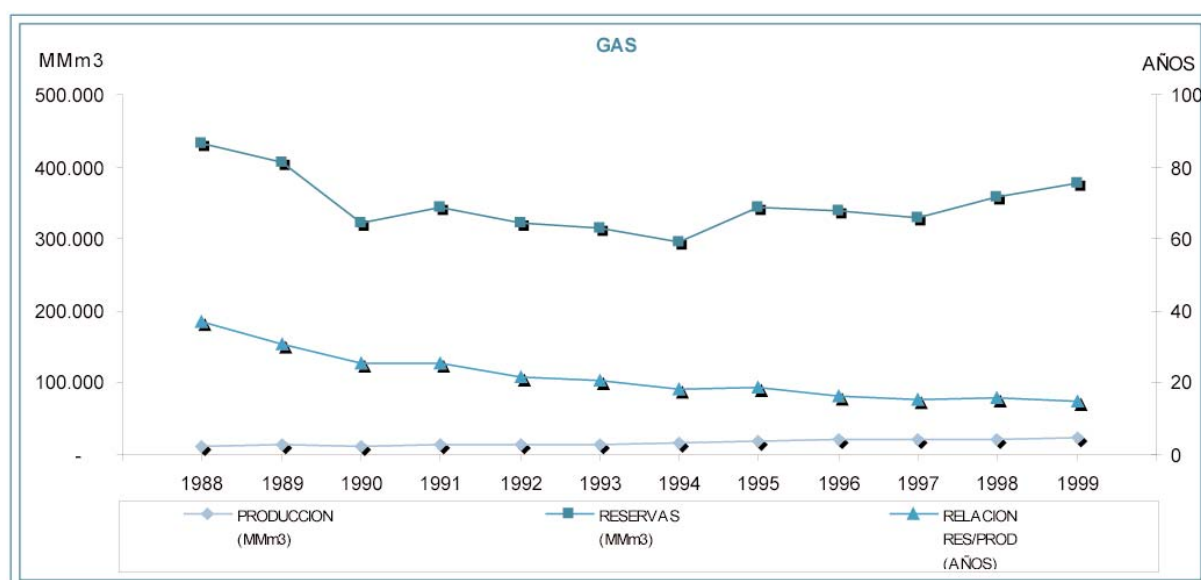
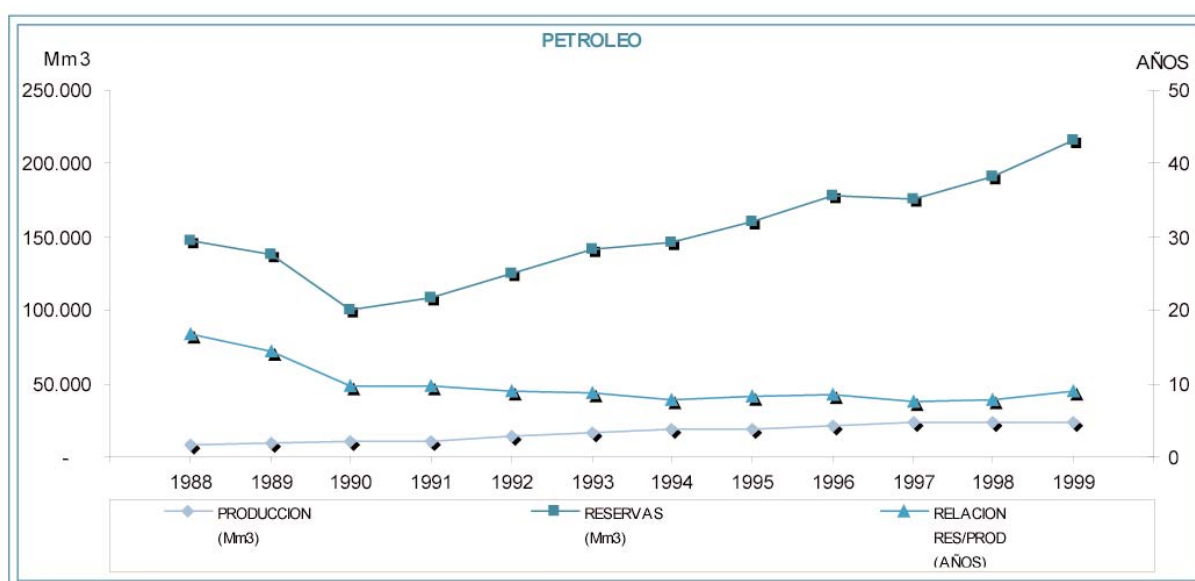
CUENCA CUYANA Y BOLSONES

AÑO	PETROLEO			GAS		
	PRODUCCION (Mm3)	RESERVAS (Mm3)	RELACION RES/PROD (AÑOS)	PRODUCCION (MMm3)	RESERVAS (MMm3)	RELACION RES/PROD (AÑOS)
1988	3.826,0	37.234,0	9,7	185,0	1.291,0	7,0
1989	3.452,0	33.469,0	9,7	181,0	1.292,0	7,1
1990	3.234,0	28.829,0	8,9	200,0	822,0	4,1
1991	3.156,0	25.928,0	8,2	163,0	868,0	5,3
1992	3.377,0	29.938,0	8,9	137,0	844,0	6,2
1993	3.052,0	35.061,0	11,5	103,0	1.121,0	10,9
1994	3.334,0	34.519,0	10,4	113,0	861,0	7,6
1995	3.500,0	35.696,0	10,2	114,0	854,0	7,5
1996	3.388,0	33.802,0	10,0	112,0	662,0	5,9
1997	3.173,0	35.989,0	11,3	104,0	806,0	7,8
1998	2.952,0	34.014,0	11,5	91,0	821,0	9,0
1999	2.696,0	37.023,0	13,7	80,0	879,0	11,0



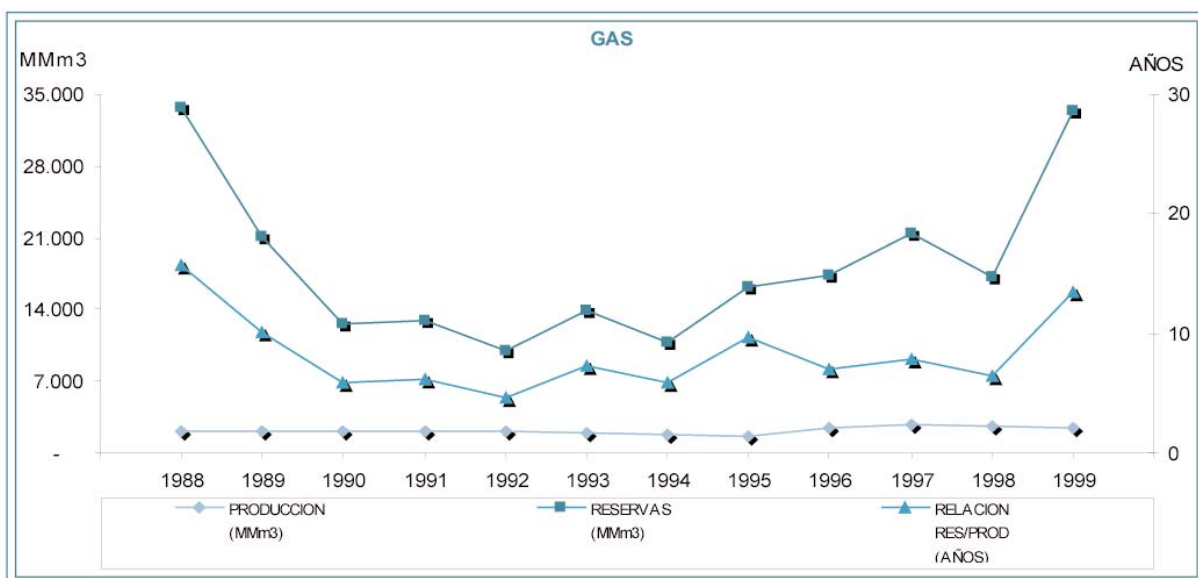
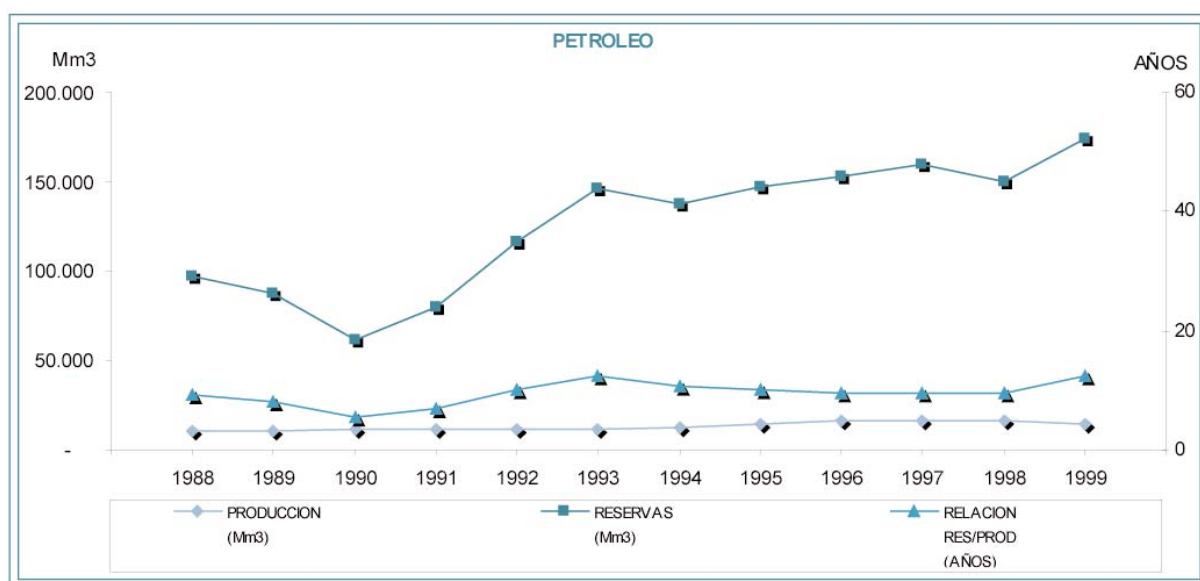


AÑO	PETROLEO			GAS		
	PRODUCCION (Mm3)	RESERVAS (Mm3)	RELACION RES/PROD (AÑOS)	PRODUCCION (MMm3)	RESERVAS (MMm3)	RELACION RES/PROD (AÑOS)
1988	8.789,0	147.540,0	16,8	11.643,0	432.788,0	37,2
1989	9.568,0	138.071,0	14,4	13.270,0	406.069,0	30,6
1990	10.248,0	100.227,0	9,8	12.693,0	321.484,0	25,3
1991	11.092,0	108.516,0	9,8	13.636,0	344.179,0	25,2
1992	13.962,0	125.196,0	9,0	14.845,0	321.087,0	21,6
1993	16.204,0	141.040,0	8,7	15.285,0	313.781,0	20,5
1994	19.024,0	146.767,0	7,7	16.307,0	294.708,0	18,1
1995	19.269,0	160.320,0	8,3	18.358,0	343.802,0	18,7
1996	21.108,0	178.014,0	8,4	20.607,0	338.289,0	16,4
1997	23.326,0	175.727,0	7,5	21.314,0	329.157,0	15,4
1998	24.152,0	190.766,0	7,9	22.368,0	357.206,0	16,0
1999	23.823,0	215.251,0	9,0	25.152,0	377.117,0	15,0



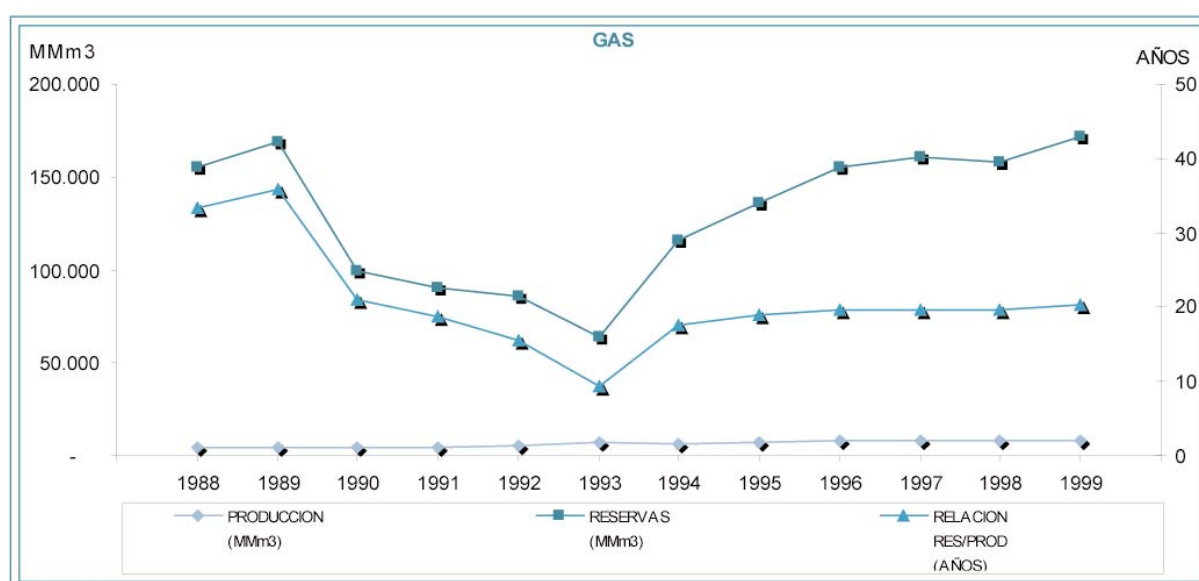
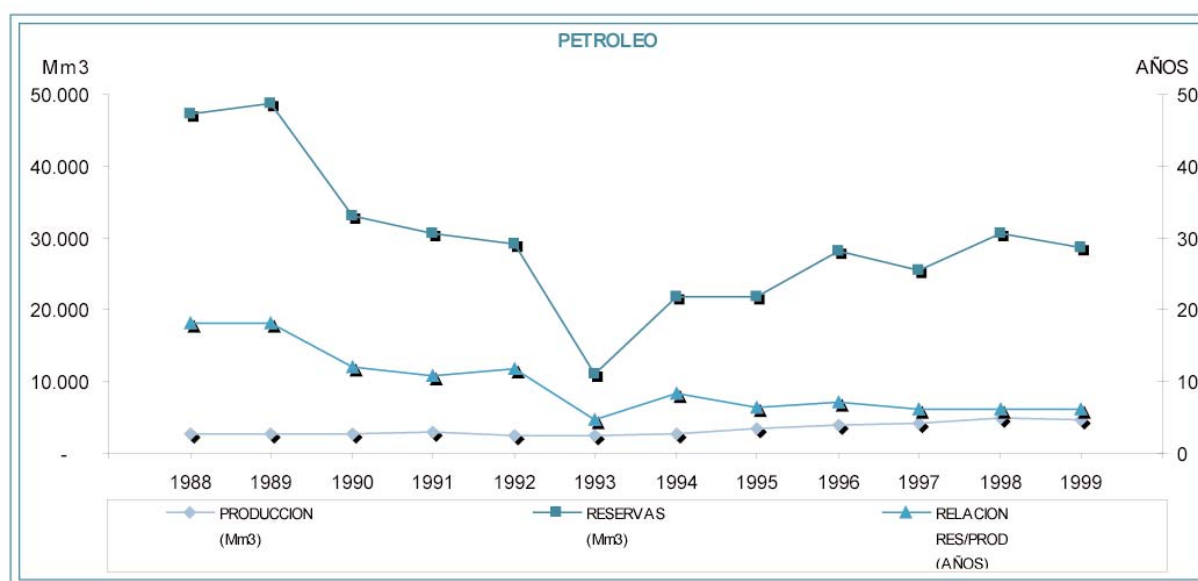
CUENCA DEL GOLFO SAN JORGE

AÑO	PETROLEO			GAS		
	PRODUCCION (Mm3)	RESERVAS (Mm3)	RELACION RES/PROD (AÑOS)	PRODUCCION (MMm3)	RESERVAS (MMm3)	RELACION RES/PROD (AÑOS)
1988	10.500,0	96.696,0	9,2	2.150,0	33.708,0	15,7
1989	11.000,0	87.926,0	8,0	2.100,0	21.060,0	10,0
1990	11.200,0	61.896,0	5,5	2.150,0	12.639,0	5,9
1991	11.400,0	79.501,0	7,0	2.100,0	12.870,0	6,1
1992	11.445,0	116.166,0	10,1	2.161,0	9.955,0	4,6
1993	11.841,0	145.877,0	12,3	1.890,0	13.844,0	7,3
1994	12.725,0	137.395,0	10,8	1.850,0	10.867,0	5,9
1995	14.533,0	146.663,0	10,1	1.660,0	16.148,0	9,7
1996	16.245,0	153.343,0	9,4	2.489,0	17.273,0	6,9
1997	16.595,0	159.700,0	9,6	2.712,0	21.469,0	7,9
1998	15.914,0	149.878,0	9,4	2.670,0	17.105,0	6,4
1999	14.088,0	174.519,0	12,4	2.490,0	33.337,0	13,4





AÑO	PETROLEO			GAS		
	PRODUCCION (Mm3)	RESERVAS (Mm3)	RELACION RES/PROD (AÑOS)	PRODUCCION (MMm3)	RESERVAS (MMm3)	RELACION RES/PROD (AÑOS)
1988	2.600,0	47.306,0	18,2	4.650,0	155.476,0	33,4
1989	2.700,0	48.842,0	18,1	4.700,0	168.676,0	35,9
1990	2.750,0	33.107,0	12,0	4.750,0	99.683,0	21,0
1991	2.850,0	30.530,0	10,7	4.820,0	90.156,0	18,7
1992	2.478,0	29.225,0	11,8	5.503,0	85.731,0	15,6
1993	2.330,0	10.951,0	4,7	6.859,0	64.019,0	9,3
1994	2.619,0	21.701,0	8,3	6.630,0	115.848,0	17,5
1995	3.471,0	21.901,0	6,3	7.168,0	136.347,0	19,0
1996	3.922,0	28.124,0	7,2	7.950,0	155.479,0	19,6
1997	4.215,0	25.535,0	6,1	8.192,0	160.301,0	19,6
1998	4.988,0	30.756,0	6,2	8.003,0	158.023,0	19,7
1999	4.726,0	28.776,0	6,1	8.416,0	171.437,0	20,4





EVOLUCION DE LAS RESERVAS Y LA PRODUCCION POR PROVINCIA

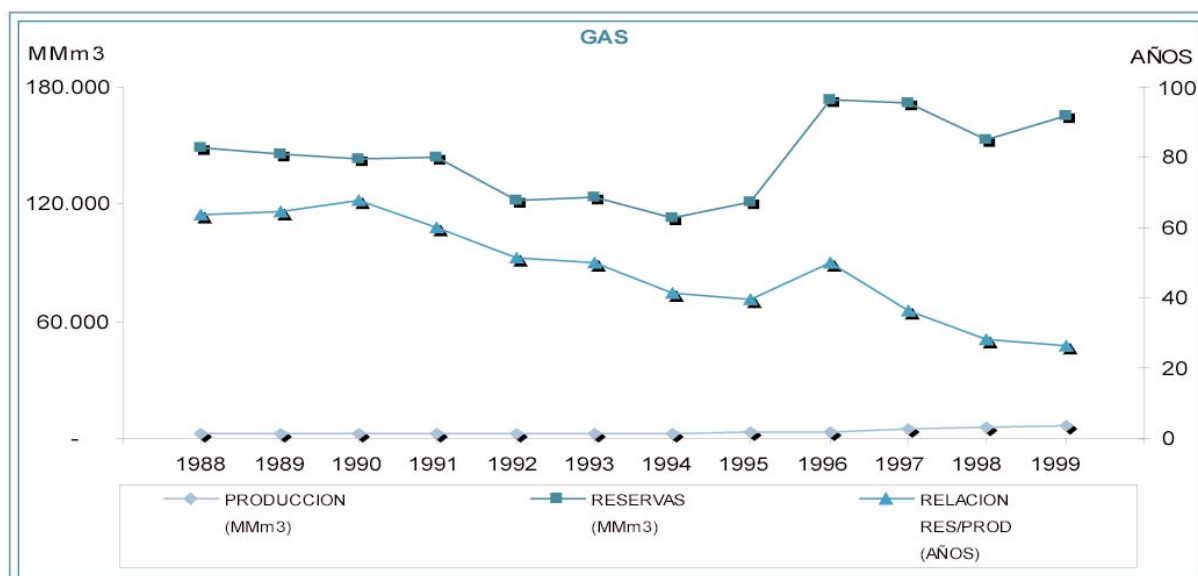
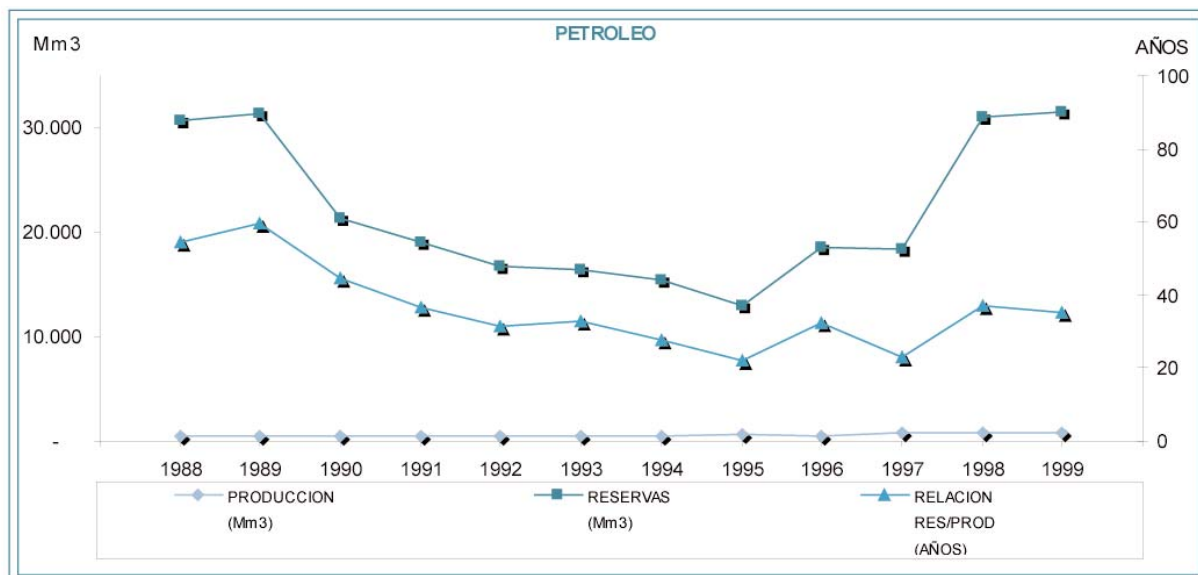
EVOLUCIÓN DE LA PRODUCCION Y LAS RESERVAS COMPROBADAS DE PETROLEO Y GAS

(PERIODO 1988-1999)

RELACION RESERVAS/PRODUCCION

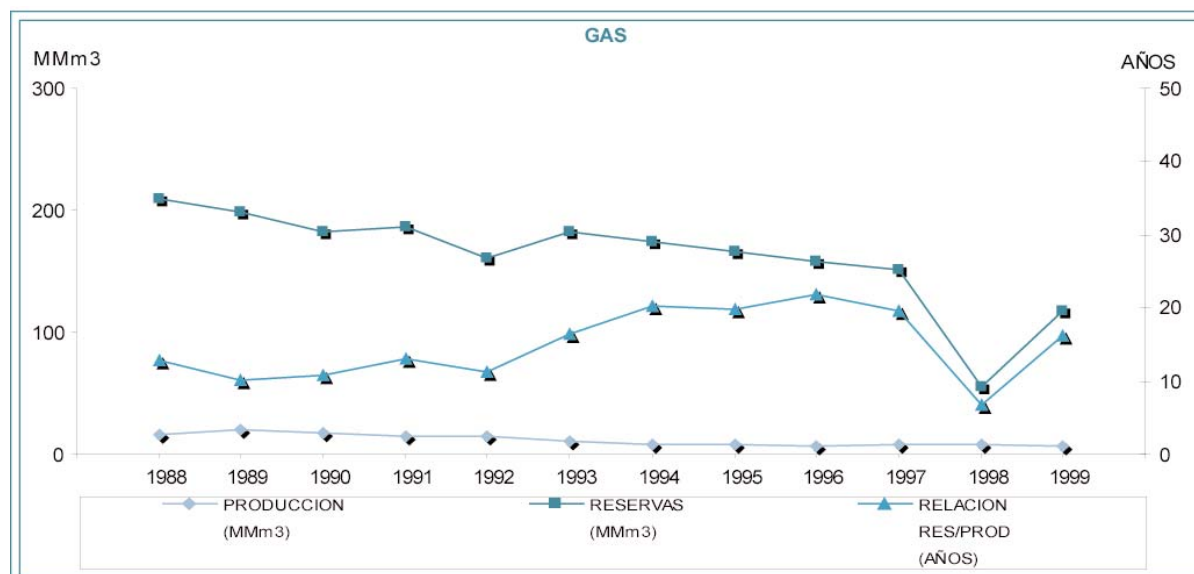
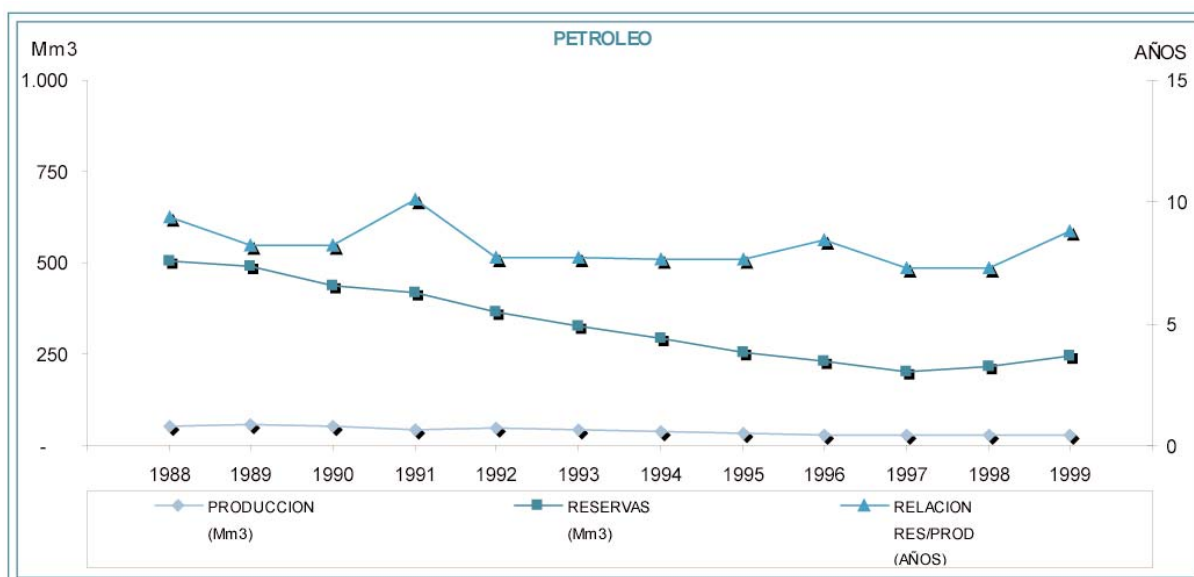
PROVINCIA DE SALTA

AÑO	PETROLEO			GAS		
	PRODUCCION (Mm3)	RESERVAS (Mm3)	RELACION RES/PROD (AÑOS)	PRODUCCION (MMm3)	RESERVAS (MMm3)	RELACION RES/PROD (AÑOS)
1988	566,4	30.714,0	54,2	2.351,9	149.133,0	63,4
1989	525,6	31.351,0	59,6	2.251,5	145.808,0	64,8
1990	475,5	21.286,0	44,8	2.125,1	143.563,0	67,6
1991	515,9	18.980,0	36,8	2.396,6	143.877,0	60,0
1992	528,9	16.748,0	31,7	2.382,7	121.924,0	51,2
1993	501,4	16.436,0	32,8	2.469,7	123.485,0	50,0
1994	557,5	15.429,0	27,7	2.735,4	112.560,0	41,1
1995	580,8	12.924,0	22,3	3.089,2	121.500,0	39,3
1996	575,0	18.594,0	32,3	3.450,5	173.283,0	50,2
1997	791,9	18.347,0	23,2	4.710,9	171.472,0	36,4
1998	839,7	31.071,0	37,0	5.453,4	153.374,0	28,1
1999	898,0	31.564,0	35,1	6.237,0	165.245,0	26,5



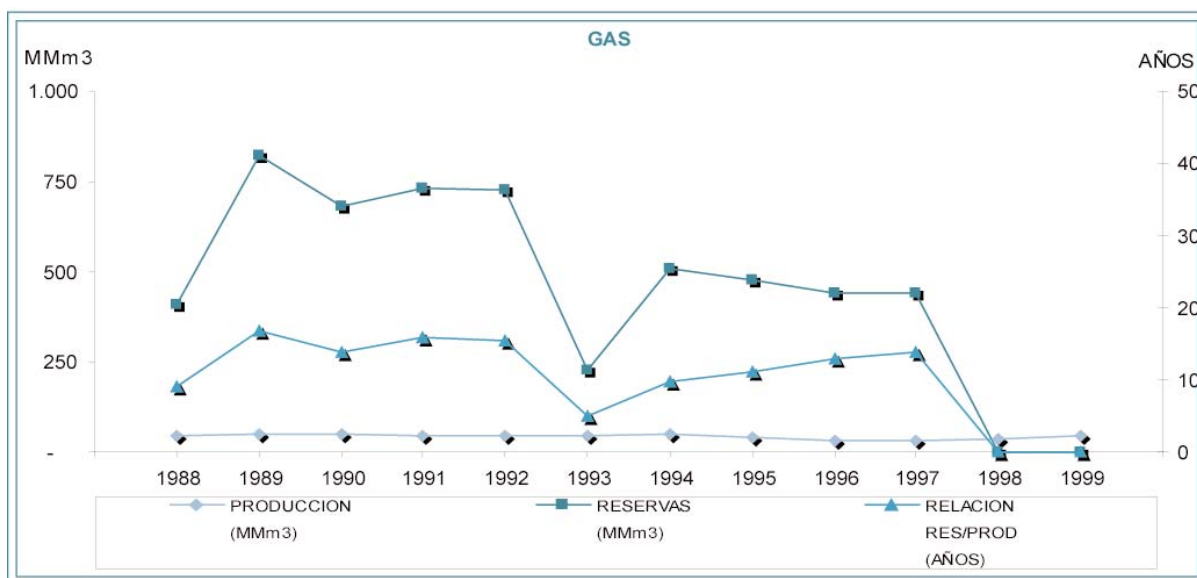
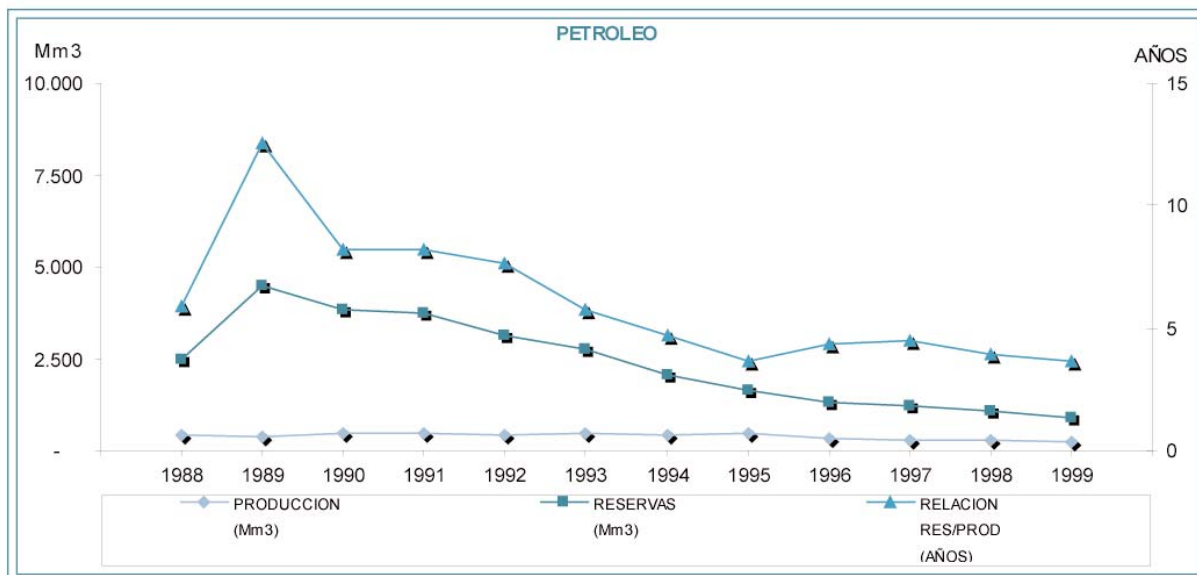
PROVINCIA DE JUJUY

AÑO	PETROLEO			GAS		
	PRODUCCION (Mm3)	RESERVAS (Mm3)	RELACION RES/PROD (AÑOS)	PRODUCCION (MMm3)	RESERVAS (MMm3)	RELACION RES/PROD (AÑOS)
1988	53,8	506,0	9,4	16,3	209,0	12,8
1989	59,5	490,0	8,2	19,6	199,0	10,2
1990	53,2	437,0	8,2	16,9	182,0	10,8
1991	41,6	420,0	10,1	14,3	187,0	13,1
1992	47,1	363,0	7,7	14,3	161,0	11,3
1993	42,8	329,0	7,7	11,1	183,0	16,5
1994	37,9	291,0	7,7	8,6	174,0	20,2
1995	33,7	257,0	7,6	8,4	166,0	19,8
1996	27,2	230,0	8,5	7,2	158,0	21,9
1997	27,6	202,0	7,3	7,7	151,0	19,6
1998	29,3	214,0	7,3	8,2	55,0	6,7
1999	28,0	246,0	8,8	7,3	118,0	16,2



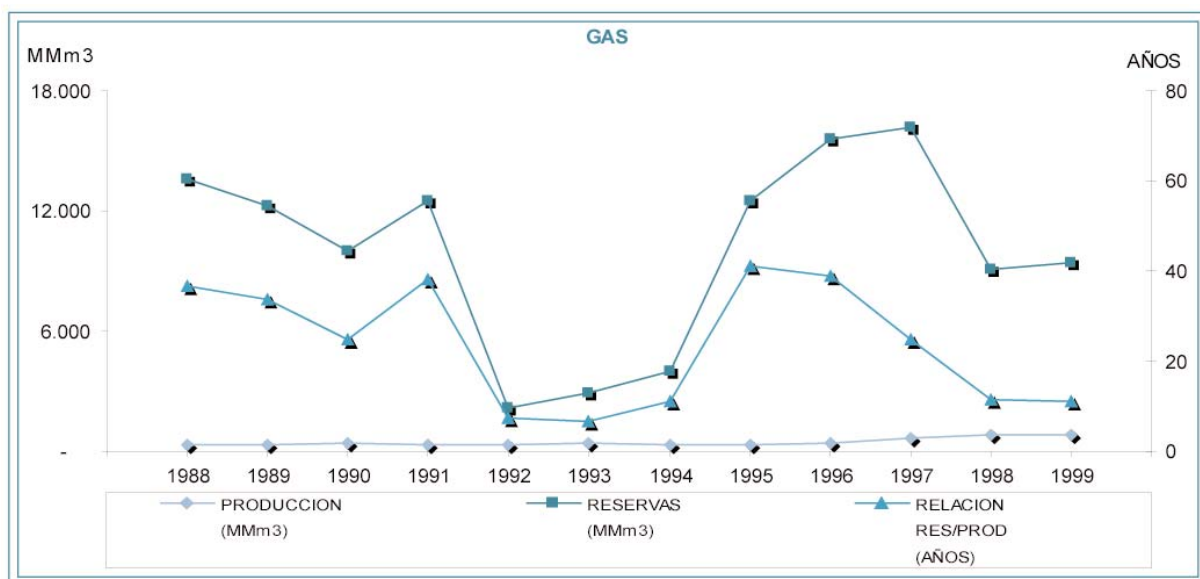
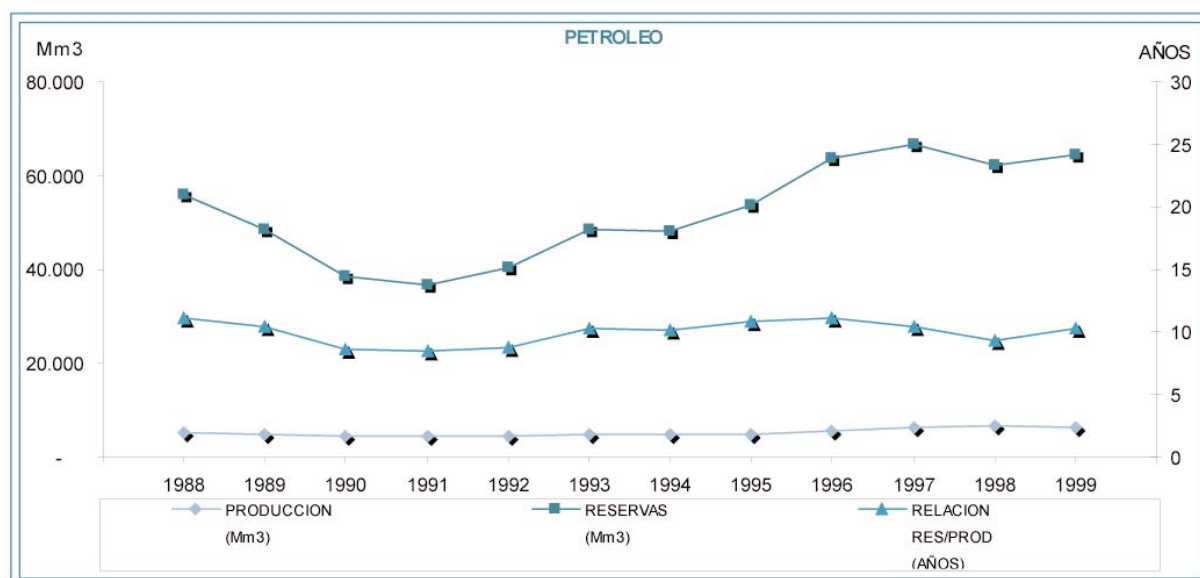


AÑO	PETROLEO			GAS		
	PRODUCCION (Mm3)	RESERVAS (Mm3)	RELACION RES/PROD (AÑOS)	PRODUCCION (MMm3)	RESERVAS (MMm3)	RELACION RES/PROD (AÑOS)
1988	422,0	2.474,0	5,9	45,0	411,0	9,1
1989	356,0	4.474,0	12,6	49,0	823,0	16,8
1990	467,0	3.826,0	8,2	49,0	683,0	13,9
1991	457,0	3.743,0	8,2	46,0	732,0	15,9
1992	409,0	3.111,0	7,6	47,0	727,0	15,5
1993	477,0	2.747,0	5,8	45,0	229,0	5,1
1994	434,0	2.037,0	4,7	52,0	510,0	9,8
1995	452,0	1.641,0	3,6	43,0	479,0	11,1
1996	304,0	1.314,0	4,3	34,0	442,0	13,0
1997	273,0	1.233,0	4,5	32,0	440,0	13,8
1998	270,0	1.058,0	3,9	35,0	0,0	0,0
1999	248,0	903,0	3,6	44,0	0,0	0,0

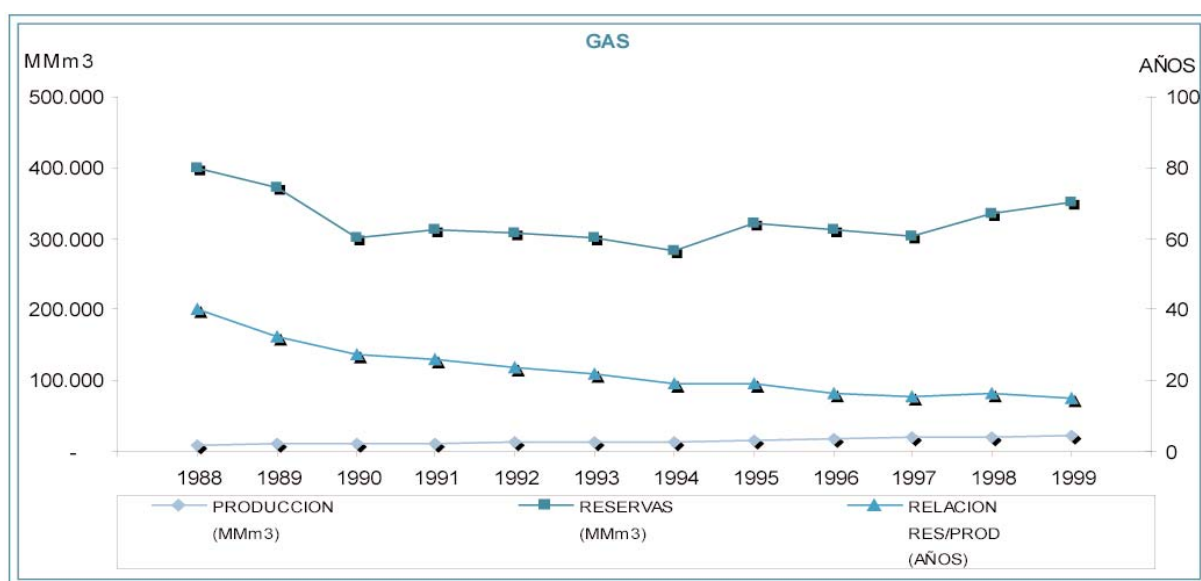
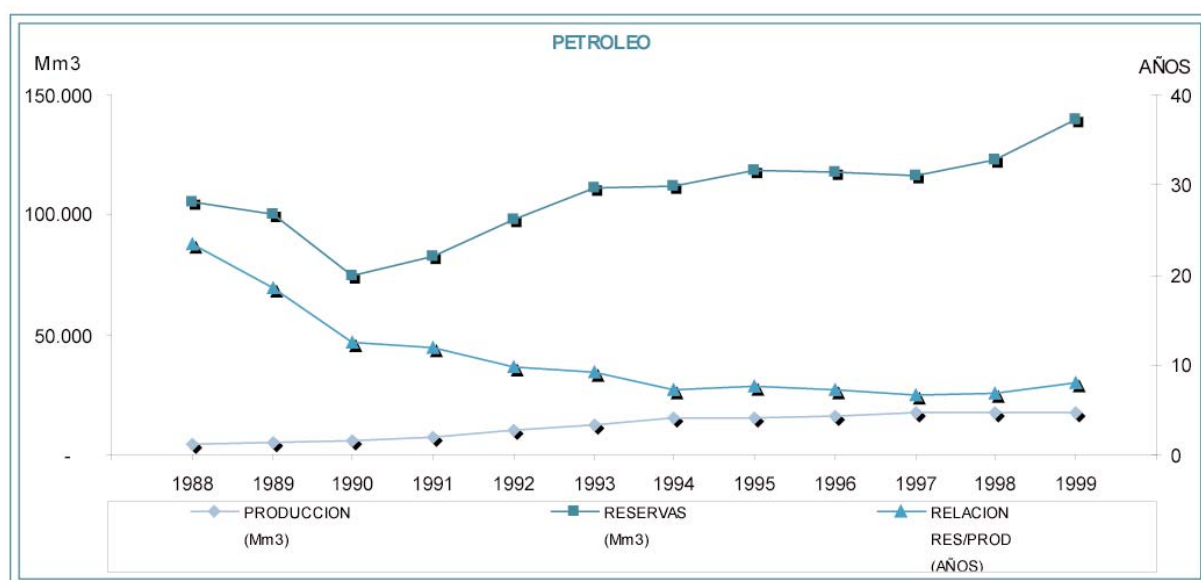


PROVINCIA DE MENDOZA

AÑO	PETROLEO			GAS		
	PRODUCCION (Mm3)	RESERVAS (Mm3)	RELACION RES/PROD (AÑOS)	PRODUCCION (MMm3)	RESERVAS (MMm3)	RELACION RES/PROD (AÑOS)
1988	5.026,50	55.977,00	11,14	371,20	13.623,00	36,70
1989	4.652,50	48.456,00	10,42	362,50	12.277,00	33,87
1990	4.434,60	38.420,00	8,66	400,20	9.970,00	24,91
1991	4.356,90	36.675,00	8,42	328,20	12.506,00	38,10
1992	4.606,30	40.270,00	8,74	296,80	2.156,00	7,26
1993	4.730,20	48.454,00	10,24	428,40	2.924,00	6,83
1994	4.704,80	48.011,00	10,20	359,70	4.007,00	11,14
1995	4.970,80	53.558,00	10,77	303,80	12.524,00	41,22
1996	5.729,30	63.619,00	11,10	399,70	15.577,00	38,97
1997	6.405,20	66.559,00	10,39	654,80	16.202,00	24,74
1998	6.692,40	62.268,00	9,30	804,20	9.098,00	11,31
1999	6.242,00	64.459,00	10,33	838,00	9.409,00	11,23

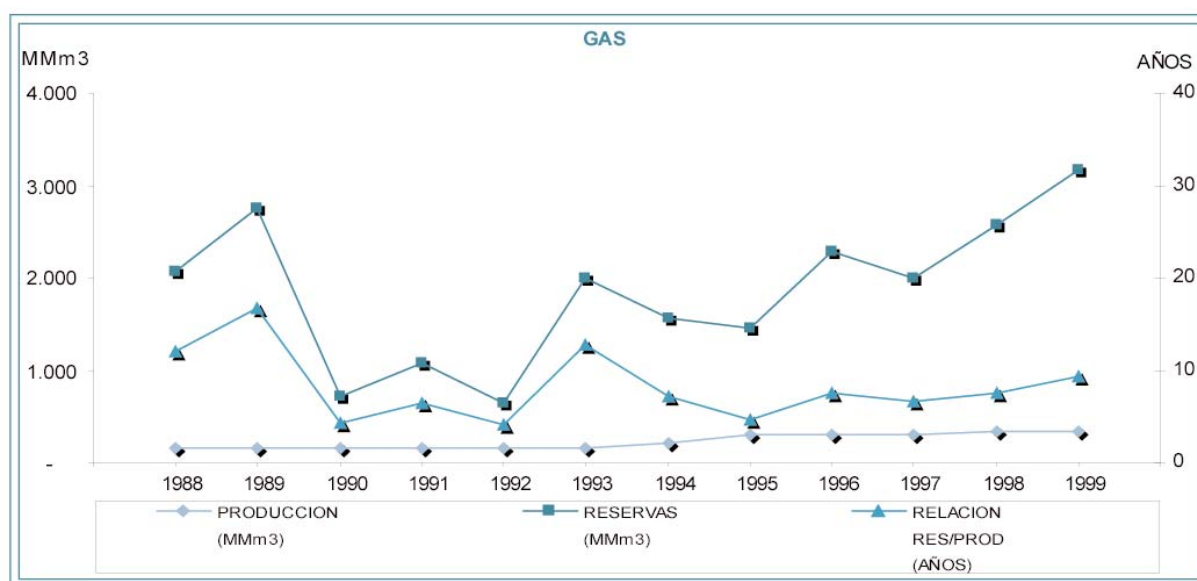
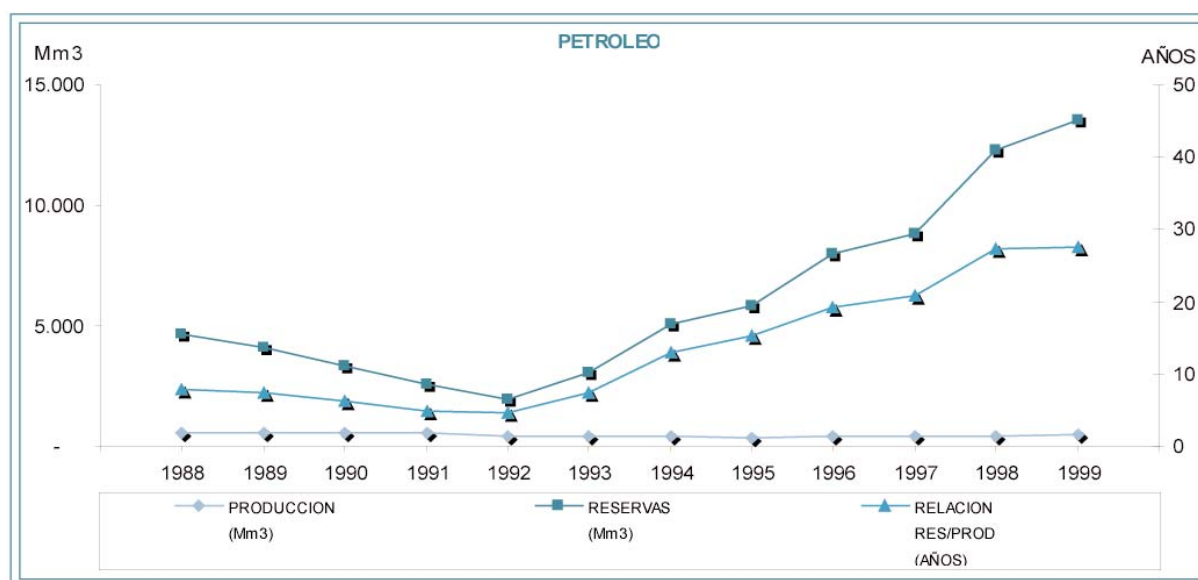


AÑO	PETROLEO			GAS		
	PRODUCCION (Mm3)	RESERVAS (Mm3)	RELACION RES/PROD (AÑOS)	PRODUCCION (MMm3)	RESERVAS (MMm3)	RELACION RES/PROD (AÑOS)
1988	4.493,2	105.022,0	23,4	9.925,9	399.318,0	40,2
1989	5.410,3	100.107,0	18,5	11.440,4	371.894,0	32,5
1990	5.972,6	74.994,0	12,6	10.961,8	301.531,0	27,5
1991	6.977,4	82.913,0	11,9	12.044,7	313.076,0	26,0
1992	10.043,8	98.253,0	9,8	13.036,9	308.253,0	23,6
1993	12.106,9	110.936,0	9,2	13.665,6	302.486,0	22,1
1994	15.403,9	112.239,0	7,3	14.812,1	282.011,0	19,0
1995	15.581,5	118.848,0	7,6	16.974,1	322.535,0	19,0
1996	16.394,5	118.124,0	7,2	19.138,4	311.719,0	16,3
1997	17.768,7	116.172,0	6,5	19.656,5	303.729,0	15,5
1998	17.881,2	123.123,0	6,9	20.597,2	335.384,0	16,3
1999	17.360,0	139.649,0	8,0	23.135,0	351.217,0	15,2



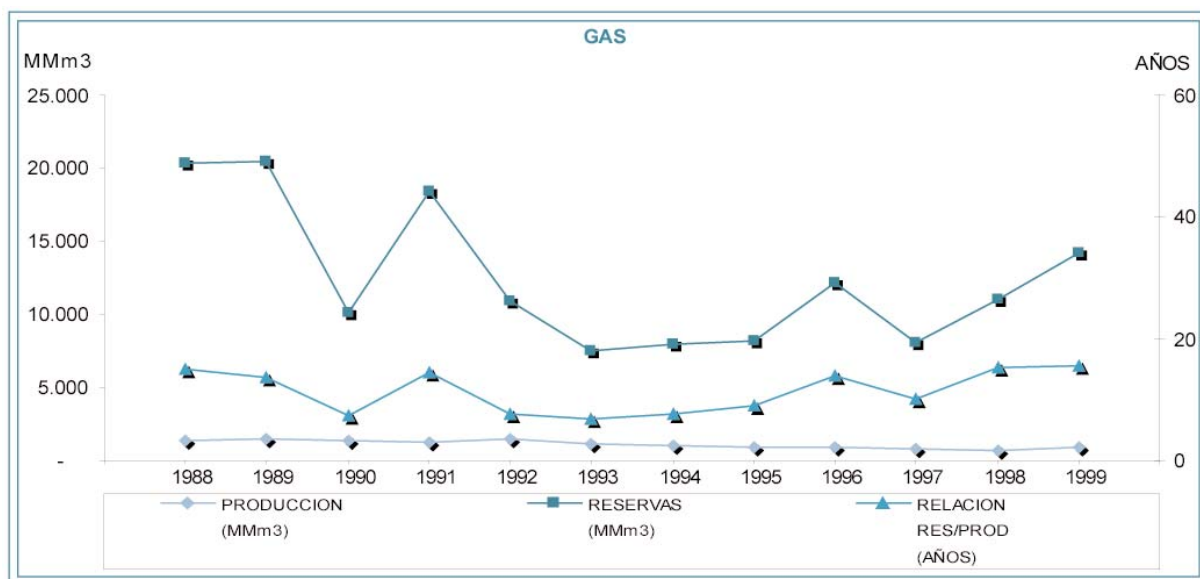
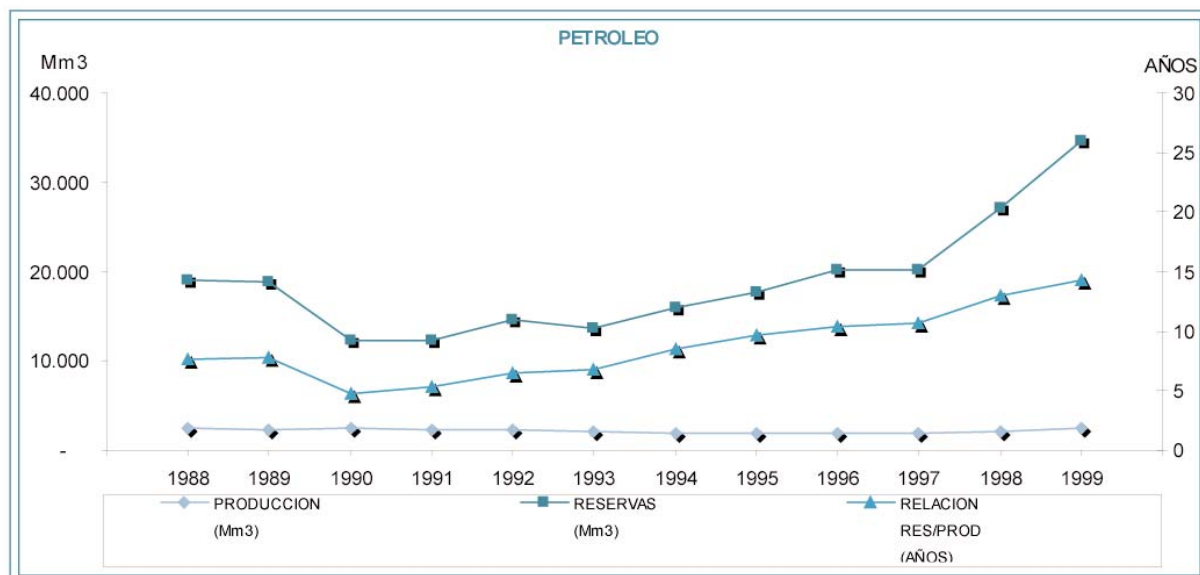
PROVINCIA DE LA PAMPA

AÑO	PETROLEO			GAS		
	PRODUCCION (Mm3)	RESERVAS (Mm3)	RELACION RES/PROD (AÑOS)	PRODUCCION (MMm3)	RESERVAS (MMm3)	RELACION RES/PROD (AÑOS)
1988	584,8	4.655,0	8,0	171,1	2.065,0	12,1
1989	555,2	4.100,0	7,4	164,8	2.759,0	16,7
1990	534,8	3.364,0	6,3	168,7	715,0	4,2
1991	529,1	2.596,0	4,9	167,3	1.079,0	6,4
1992	428,6	1.965,0	4,6	161,8	657,0	4,1
1993	405,2	3.021,0	7,5	157,5	2.002,0	12,7
1994	390,8	5.048,0	12,9	216,1	1.566,0	7,2
1995	380,8	5.859,0	15,4	310,9	1.454,0	4,7
1996	416,3	7.967,0	19,1	303,7	2.289,0	7,5
1997	424,1	8.816,0	20,8	302,0	2.002,0	6,6
1998	450,1	12.272,0	27,3	342,6	2.572,0	7,5
1999	493,0	13.545,0	27,5	340,0	3.174,0	9,3



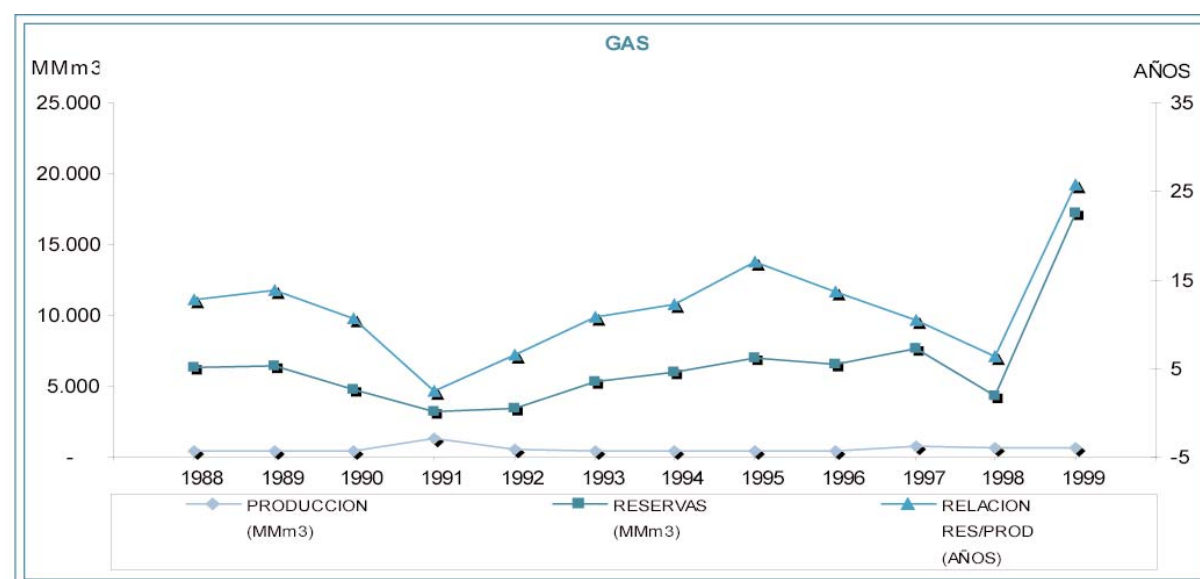
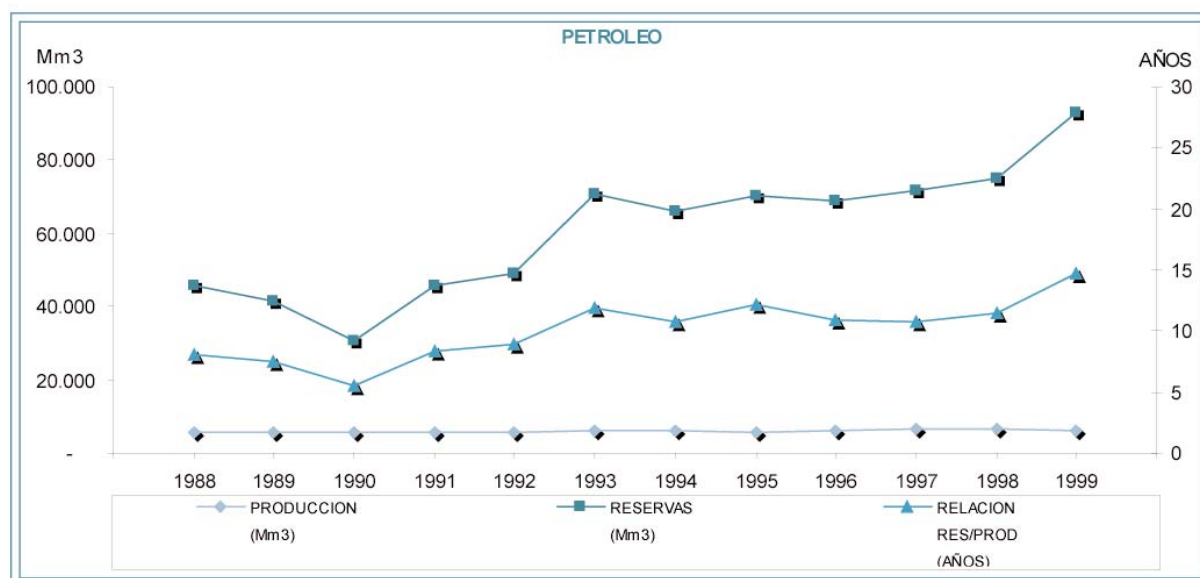


AÑO	PETROLEO			GAS		
	PRODUCCION (Mm3)	RESERVAS (Mm3)	RELACION RES/PROD (AÑOS)	PRODUCCION (MMm3)	RESERVAS (MMm3)	RELACION RES/PROD (AÑOS)
1988	2.510,9	19.120,0	7,6	1.361,6	20.364,0	15,0
1989	2.402,6	18.877,0	7,9	1.485,1	20.431,0	13,8
1990	2.541,2	12.278,0	4,8	1.362,5	10.090,0	7,4
1991	2.285,7	12.260,0	5,4	1.261,4	18.386,0	14,6
1992	2.256,8	14.646,0	6,5	1.438,3	10.865,0	7,6
1993	2.019,6	13.690,0	6,8	1.096,8	7.490,0	6,8
1994	1.880,1	15.989,0	8,5	1.037,4	7.985,0	7,7
1995	1.836,3	17.715,0	9,6	909,8	8.142,0	8,9
1996	1.956,2	20.248,0	10,4	877,7	12.137,0	13,8
1997	1.901,9	20.170,0	10,6	806,2	8.030,0	10,0
1998	2.081,6	27.117,0	13,0	714,8	10.973,0	15,4
1999	2.424,0	34.621,0	14,3	919,0	14.197,0	15,4

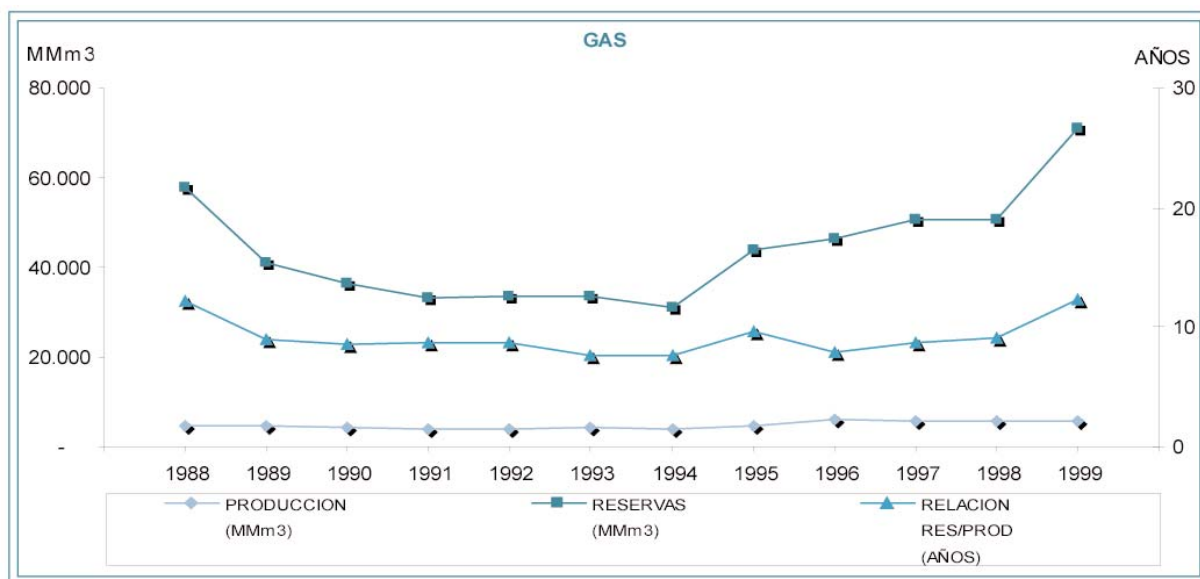
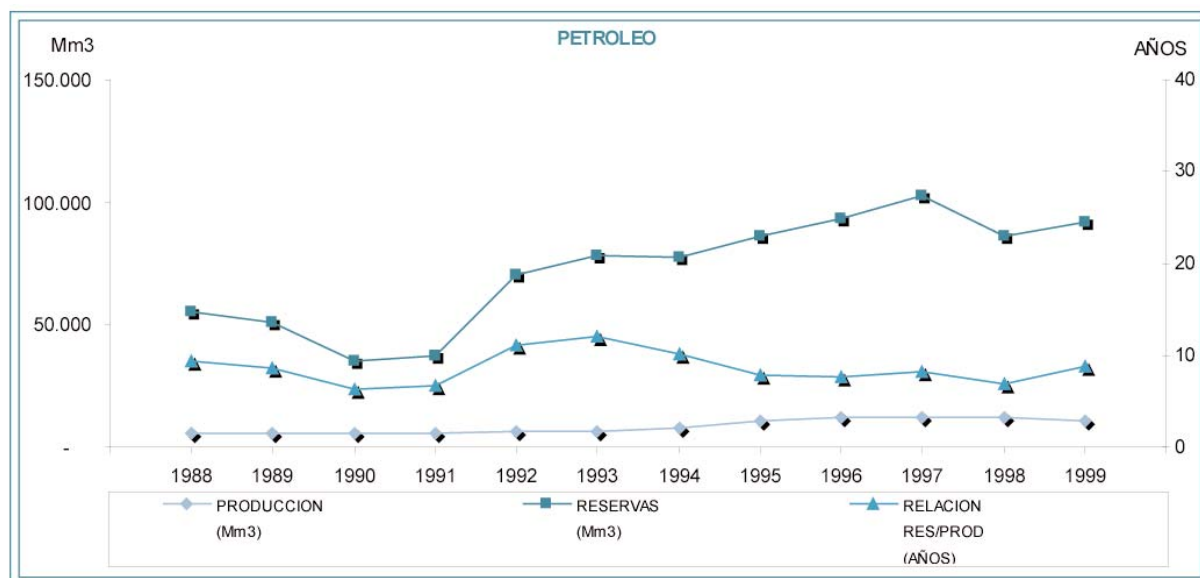


PROVINCIA DE CHUBUT

AÑO	PETROLEO			GAS		
	PRODUCCION (Mm3)	RESERVAS (Mm3)	RELACION RES/PROD (AÑOS)	PRODUCCION (MMm3)	RESERVAS (MMm3)	RELACION RES/PROD (AÑOS)
1988	5.642,4	45.631,0	8,1	499,2	6.363,0	12,7
1989	5.587,7	41.581,0	7,4	464,3	6.453,0	13,9
1990	5.508,2	30.624,0	5,6	448,9	4.783,0	10,7
1991	5.515,6	45.752,0	8,3	1.281,3	3.236,0	2,5
1992	5.527,6	48.934,0	8,9	540,6	3.499,0	6,5
1993	5.973,2	70.739,0	11,8	489,8	5.310,0	10,8
1994	6.134,1	66.267,0	10,8	487,0	5.958,0	12,2
1995	5.736,4	70.198,0	12,2	412,3	7.024,0	17,0
1996	6.326,6	69.028,0	10,9	484,4	6.599,0	13,6
1997	6.651,4	71.678,0	10,8	733,4	7.638,0	10,4
1998	6.511,3	74.842,0	11,5	692,1	4.378,0	6,3
1999	6.276,0	92.720,0	14,8	669,0	17.277,0	25,8

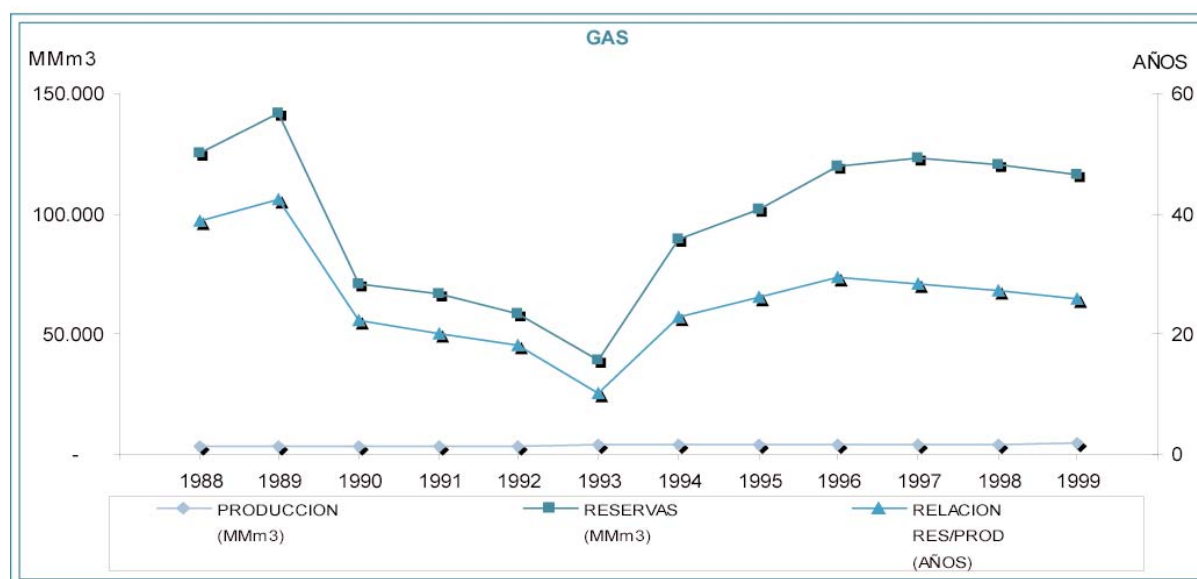
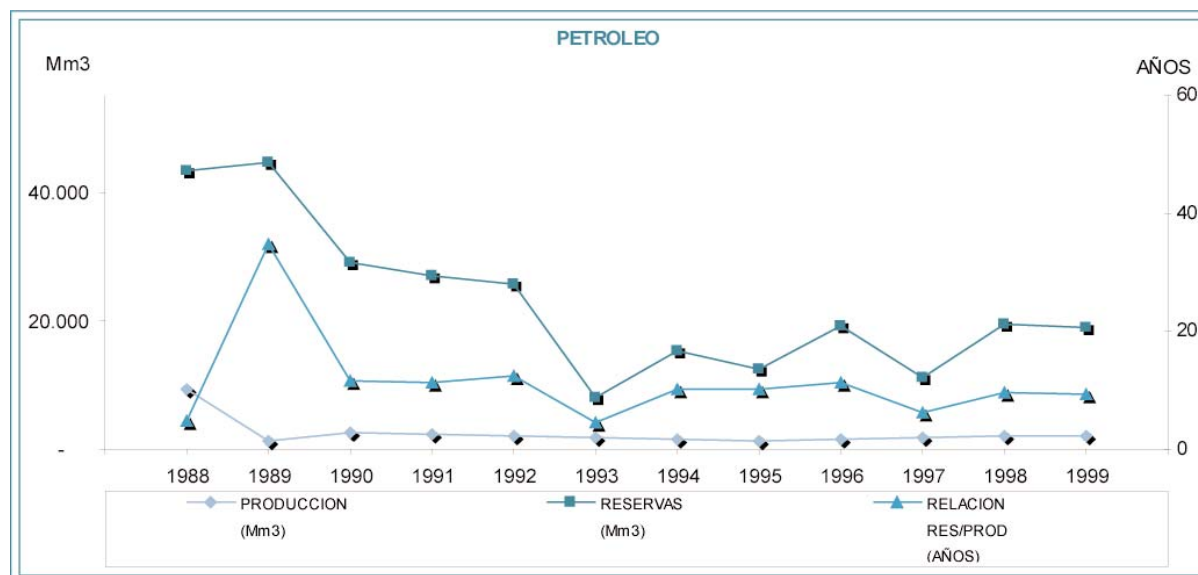


AÑO	PETROLEO			GAS		
	PRODUCCION (Mm3)	RESERVAS (Mm3)	RELACION RES/PROD (AÑOS)	PRODUCCION (MMm3)	RESERVAS (MMm3)	RELACION RES/PROD (AÑOS)
1988	5.897,7	55.074,0	9,3	4.761,6	57.789,0	12,1
1989	5.881,1	50.610,0	8,6	4.628,1	41.241,0	8,9
1990	5.546,7	35.447,0	6,4	4.293,1	36.513,0	8,5
1991	5.533,6	37.305,0	6,7	3.799,1	33.092,0	8,7
1992	6.333,6	70.673,0	11,2	3.887,1	33.748,0	8,7
1993	6.428,7	78.047,0	12,1	4.368,8	33.453,0	7,7
1994	7.702,1	77.411,0	10,1	4.048,5	31.001,0	7,7
1995	11.046,9	85.848,0	7,8	4.543,9	43.860,0	9,7
1996	12.163,6	93.245,0	7,7	5.901,3	46.574,0	7,9
1997	12.399,9	102.390,0	8,3	5.809,8	50.831,0	8,7
1998	12.367,3	86.280,0	7,0	5.593,5	50.673,0	9,1
1999	10.505,0	91.537,0	8,7	5.728,0	70.928,0	12,4



PROVINCIA DE TIERRA DEL FUEGO

AÑO	PETROLEO			GAS		
	PRODUCCION (Mm3)	(Mm3)	RELACION RES/PROD (AÑOS)	PRODUCCION (MMm3)	RESERVAS (MMm3)	RELACION RES/PROD (AÑOS)
1988	9.248,2	43.297,0	4,7	3.229,7	125.032,0	38,7
1989	1.282,6	44.577,0	34,8	3.341,1	142.042,0	42,5
1990	2.470,3	28.932,0	11,7	3.191,4	71.026,0	22,3
1991	2.407,9	26.974,0	11,2	3.300,8	66.698,0	20,2
1992	2.062,8	25.784,0	12,5	3.236,9	58.439,0	18,1
1993	1.768,8	8.042,0	4,5	3.890,7	39.100,0	10,0
1994	1.508,2	15.418,0	10,2	3.944,5	89.756,0	22,8
1995	1.220,1	12.519,0	10,3	3.871,1	101.611,0	26,2
1996	1.676,3	19.122,0	11,4	4.052,9	119.555,0	29,5
1997	1.759,4	11.167,0	6,3	4.361,3	123.301,0	28,3
1998	2.024,0	19.513,0	9,6	4.388,5	120.077,0	27,4
1999	2.033,0	19.038,0	9,4	4.509,0	116.569,0	25,9



Secretaría de Energía
Subsecretaría de Combustibles

